



Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto



Catalogue 55-001 Monthly

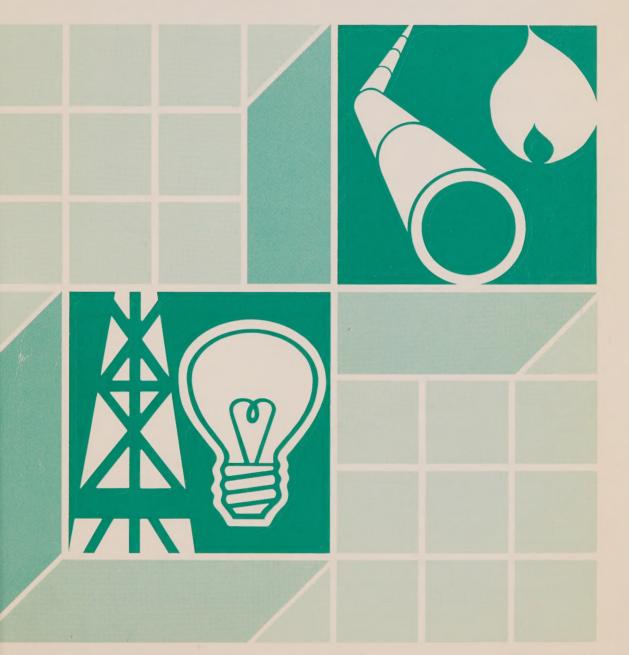
January 1988

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Janvier 1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

Call collect 403-495-2011

Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served	
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	

How to Order Publications

Newfoundland and Labrador

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

NorthwesTel Inc.)

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Terre-Neuve et Labrador

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

1-800-563-4255

et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	
NorthwesTel Inc.) Appellez à frais	virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

January 1988

Oil pipe line transport

MAY 17 1988

SIC 4612

Janvier 1988

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612



Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa. Canada K1A OS9.

May 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 059.

Mai 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Sta tistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

ABRÉVIATIONS

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page		Page
Highlights	5	Faits Saillants	5
Table		Tableau	
 Summary of Pipe Line Movements Crude Oil and Pentanes Plus, by Province 		 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
 Pipe Line Movements of Liquefie Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province 	d 8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
Receipts and Disposition of Cru Dil and Pentanes Plus, by Source		 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
 Summary of Pipe Line Movements, Commodity Groups, by Month 	by 12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5. Inventories	14	5. Inventaires	14
6. Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
Glossarv	15	Terminologie	46.

HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 7.9% to 14 267 551 cubic metres from 13 221 967 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 420 062 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.9%), 507 288 cubic metres of imported oil, (down 16.3%), 5 276 498 cubic metres of domestic LPG's and products (up 18.8%), and 63 703 cubic metres of imported LPG's and products (down 12.6%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de janvier les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 7.9%, s'élevant à 14 267 551 mètres cubes (m3), comparativement à 13 221 967 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 420 062 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.9%; 507 288 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 16.3%; 5 276 498 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 18.8%; et 63 703 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 12.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	January 1987	January - 1988 - Janvier					
	Janvier 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1		
o.							
	cubic metres	- mètres cubes					
Receipts:							
Net receipts:							
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 122 787 1 576 984 606 377 402 445	6 715 978 1 136 068 507 288 568 016	417 649	44 836 89 639 -8	53 975 - 25 464		
5 Net receipts, total	8 708 593	8 927 350	417 649	134 467	79 439		
Transfers:							
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 303 938 7 860 697 1 130 404	14 359 304 8 231 579 1 237 281	695 984	2 810 105 23 348	5 419 969 79 950 453 232		
9 RECEIPTS, TOTAL	31 003 632	32 755 514	1 113 633	2 967 920	6 032 590		
Disposition:							
Net deliveries:							
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 583 480 70 758 2 714 427 355 578	5 842 552 269 085 3 017 000 449 935	948 920 164 369 -	2 473 615 44 836 271 031 (2)	2 463 244 -		
14 Net deliveries, total	8 724 243	9 578 572	1 113 289	2 789 482	2 463 244		
Transfers:							
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 303 938 1 726 722 7 264 379	14 359 304 2 006 758 7 462 102		695 984 23 348	2 808 527 533 182		
18 Deliveries, total	31 019 282	33 406 736	1 113 289	3 508 814	5 804 95 3		
19 Line losses and unaccounted for	5 719	377	321	-52	2 222		
20 Inventory changes	-21 369	-651 599	23	-540 842	225 415		
21 DISPOSITION, TOTAL	31 003 632	32 755 514	1 113 633	2 967 920	6 032 590		

the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines (1) Includes movements or canadian oil neid in the United States and estimated inventor in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 19	88 - Janvier				
C		British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
cubic metres	- mètres cube	es			
				Arrivages:	
701 577	F 500 400			Arrivages nets:	
791 577 6 226	5 538 195 1 085 006	186 765	145 466	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1
56 145	453 453	32 962	-	Importation Autres arrivages	1 2 3 4
853 948	7 076 654	219 727	145 466	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
4 780 242 758 033	145 347 7 056 329	507 657 337 267	-	Venant d'autres provinces	6 7
317 905	442 796	231 201	Ξ.	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
6 710 128	14 721 126	1 064 651	145 466	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
187 956 11 914	1 573 535 47 966	658 526		Aux raffineries	10
12 026 5 081	260 804 285 277	9 895 159 577	-	Aux usines En vue de l'exportation	11 12
		100 311		Autres livraisons	13
216 977	2 167 582	827 998	PP	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
5 421 547 11 772	5 287 899 1 761 651	233 335	145 347	À d'autres provinces	15
1 064 166	5 737 474	103 932	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	16 17
5 714 462	14 954 606	1 165 265	145 347	Total, livraisons	18
5 531	-4 920	-2 776	51	Fuites et autres pertes	19
-9 865	-228 560	-97 838	68	Variations de stocks	20
5 710 128	14 721 126	1 064 651	145 456	TOTAL LITTLY CATTON	
10 128	14 721 126	1 064 651	145 466	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	January 1987	January - 1988 - Janvier				
	Janvier 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba	
·						
	cubic metres	- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 048 856 2 888 005 72 890 503 623	1 393 370 3 240 288 63 703 642 840	379 341 - -	300 168 1 290 276 63 703 16 038	:	
5 Net receipts, total	4 513 374	5 340 201	379 341	1 670 185	-	
Transfers:						
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 201 731 685 225 777 486	2 790 912 707 008 681 992	61 452	651 270 229 627	710 773 - 288 359	
9 RECEIPTS, TOTAL	8 177 816	9 520 113	440 793	2 551 082	999 132	
Disposition:						
Net deliveries:						
O To refineries 1 To plants 2 For export 3 To other	383 680 1 941 326 337 501 1 944 194	462 217 1 968 510 381 143 2 513 211	51 450 243 063 - 56 622	187 016 916 672 153 865 (3) 1 127 301	265 946	
4 Net deliveries, total	4 606 701	5 325 081	351 135	2 384 854	265 946	
Transfers:						
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 201 731 638 037 824 674	2 790 912 657 176 731 824	89 733	61 452 229 627	430 130 279 937 8 422	
18 Deliveries, total	8 271 143	9 504 993	440 868	2 675 933	984 435	
9 Line losses and unaccounted for	2 323	7 318	-75	-7 407	-795	
20 Inventory changes	-95 650	7 802	-	-117 444	15 492	
21 DISPOSITION, TOTAL	8 177 816	9 520 113	440 793	2 551 082	999 132	

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

January - 1	988 - Janvier				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metre	es - mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
43 780 63 201	1 046 681 1 499 747	2 741 7 723	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1 2 3
-	613 282	13 520	-	Importation Autres arrivages	3
106 981	3 159 710	23 984		Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
1 166 897 164 006	701 421	191 747 5 587	8 773 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	6 7 8
1 437 884	3 861 131	221 318	8 773	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
177 167 201 788 44 887	121 311 584 342 25 490 1 012 868	102 440 38 511 5 587 (4)	8 755 - -	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
423 842	1 744 011	146 538	8 755	Total. livraisons nettes	14
				Transferts:	
842 180 50 325 113 681	1 358 644 326 914 374 507	8 773 - 5 587	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15 16 17
1 430 028	3 804 076	160 898	8 755	Total, livraisons	18
1 237	14 040	321	-3	Fuites et autres pertes	19
6 619	43 015	60 099	21	Variations de stocks	20
1 437 884	3 861 131	221 318	8 773	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris 37 127 mètres cubes de GPL. provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	January 1987	January - 1988 - Janvier				
	Janvier 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
	cubic metres	- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From fields	6 122 787	6 715 978	-	-	53 975	
2 From processing plants 3 Imports	1 576 984 606 377 402 445	1 136 068 507 288 568 016	417 649		11 988	
4 From other	402 445	300 010			1, 300	
5 Net receipts, total	8 708 593	8 927 350	417 649	-	65 963	
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
6 Quebec	929 811 2 460 880	948 920 2 473 615	417 305	-	13 322 15 657	
7 Ontario 8 Manitoba 9 Saskatchewan	186 516	187 956		-	15 057	
O Alberta 1 British Columbia	1 354 718 651 555	1 573 535 658 526	- 1	-	-	
12 Refineries,total	5 583 480	5 842 552	417 305	-	28 979	
i3 To plants	70 758	269 085		_	_	
14 For export 15 To other	2 714 427 355 578	3 017 000 449 935	-		37 397	
	333 370	770 503				
16 Net deliveries, total	8 724 243	9 578 572	417 305	-	66 376	
17 Line losses and unaccounted for	5 719	377	321	-	-308	
8 Inventory changes	-21 369	-651 599	23	-	-105	
9 DISPOSITION, TOTAL	8 708 593	8 927 350	417 649			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January -	1988 - Janvier					
		British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saskat- chewan	Alberta	∖lberta Colombie- Territoires Britannique du Nord-ouest		États- Unis		No
cubic metre	es - mètres cube	?s				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
958 294 3 457	5 368 283 1 132 611	189 960	145 466	**	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
69 621	475 455	10 952	-	89 639	Importation Autres arrivages	2 3 4
1 031 372	6 976 349	200 912	145 466	89 639	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
129 380	388 913	•	-	=	Québec	6 7
173 400	2 203 211		-	81 347	Ontario Manitoba	8
-	187 956 1 498 846 380 068	21 114 186 686	53 575 91 772	-	Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	9 10 11
302 780	4 658 994	207 800	145 347	81 347	Total, raffineries	12
3 457	265 628	-	_	_	Aux usines	13
738 580 4 701	2 241 023 445 234	-	Ī.	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	14
1 049 518	7 610 879	207 800	145 347	81 347	Total, livraisons nettes	16
13 901	-10 752	-2 776	51	-60	Fuites et autres pertes	17
-32 047	-623 778	-4 112	68	8 352	Variations de stocks	18
1 031 372	6 976 349	200 912	145 466	89 639	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-t	o-date	January	February	March	April	ril May	
		Total cumula	tif	Janvier	Fevrier	Mars	Avril	Mai	
		1987	1988						
No.		cubic metres	- mètres cubes						
	Desciptor	odoro metros							
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:								
1	From fields	6 122 787 1 576 984	6 715 978 1 136 068	6 715 978 1 136 068	-				
2	From processing plants Imports	606 377	507 288 568 016	507 288 568 016	-				
4	From other	402 445							
5	Net receipts, total	8 708 593	8 927 350	8 927 350	_				
6	Transfers	22 295 039	23 828 164	23 828 164	-				
7	RECEIPTS, TOTAL	31 003 632	32 755 514	32 755 514	•		•		
	LPG's and products: (2)								
8	From processing plants From refineries	1 048 856 2 888 005	1 393 370 3 240 288	1 393 370 3 240 288	-				
0	Imports	72 890	63 703 642 840	63 703 642 840	-				
1	From other	503 623							
2	Net receipts, total	4 513 374	5 340 201	5 340 201	-		-		
3	Transfers	3 664 442	4 179 912	4 179 912	-		- +		
4	RECEIPTS, TOTAL	8 177 816	9 520 113	9 520 113	-		-		
5	Net receipts, total - All commodities	13 221 967	14 267 551	14 267 551	-				
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)								
	Net deliveries:								
16	To refineries	5 583 480	5 842 552	5 842 552	-				
7	To processing plants For export	70 758 2 714 427	269 085 3 017 000	269 085 3 017 000	-				
9	To other	355 578	449 935	449 935	-		-		
0	Net deliveries, total	8 724 243	9 578 572	9 578 572	-				
1	Transfers	22 295 039	23 828 164	23 828 164	-				
2	Deliveries, total	31 019 282	33 406 736	33 406 736					
23	Line losses and unaccounted for	5 719	377	377	-				
	Inventory changes	-21 369	-651 599	-651 599	-		-		
25	DISPOSITION, TOTAL	31 003 632	32 755 514	32 755 514	~		-		
	LPG's and products: (2)								
26	To refineries	383 680	462 217	462 217	-				
8	For export	1 941 326 337 501	1 968 510 381 143	1 968 510 381 143	-				
29	To other	1 944 194	2 513 211	2 513 211	-				
80	Net deliveries, total	4 606 701	5 325 081	5 325 081	*				
11	Transfers	3 664 442	4 179 912	4 179 912	-				
32	Deliveries, total	8 271 143	9 504 993	9 504 993	_				
33	Line losses and unaccounted for Inventory changes	2 323 -95 650	7 318	7 318	-				
	DISPOSITION, TOTAL		7 802	7 802	-				
		8 177 816	9 520 113	9 520 113	-				
36	Net deliveries, total - All commodities	13 330 944	14 903 653	14 903 653	-				

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								No
cubic metr	es - mètres d	cubes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets:	
-							- Des champs pétrolifères	1
-	-						- Des installations de traitement	2
-	-						- Importations - Autres arrivages	3
							- Total, arrivages nets	5
							- Transferts	6
							- TOTAL, ARRIVAGES	7
								,
							GPL et produits pétroliers(2):	
-							- Des usines de traitement - Des raffineries	8
							- Importations	10
-							- Autres arrivages	1.1
-							- Total, arrivages nets	12
-							- Transferts	13
-							- TOTAL, ARRIVAGES	14
-					-		- Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
-			-				- Aux raffineries	16
-							- Aux usines de traitement - En vue de l'exportation	17
-			-				- Autres livraisons	19
-					-		- Total, livraisons nettes	20
-		-					- Transferts	21
-		-					- Total, livraisons	22
							- Fuites et autres pertes	23
-							- Variations de stocks	24
-					-		- TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers(2):	
							- Aux raffineries	26
-		-	-		: :		- Aux usines	27 28
					1		- En vue de l'exportation - Autres livraisons	29
		-					- Total, livraisons nettes	30
							Transferts	3.
							- Total, livraisons	32
							- Fuites et autres pertes	33
							- Variations de stocks	34
							- TOTAL, UTILISATION	35
		_					- Total, livraisons nettes -	36
							Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois						
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et	January -	Janvier			
		pétroliers	1988	1987			
	cubic metres -	mètres cubes					
In Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 565 047 2 749 098 5 314 145	757 559 1 313 154 2 070 713	3 322 606 4 062 252 7 384 858	3 187 318 3 566 597 6 753 315			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 617 140 1 697 005 5 314 145 -503 190	864 933 1 205 780 2 070 713 -65 301	4 482 073 2 902 785 7 384 858 -568 491	4 419 463 2 344 452 6 753 915 -250 016			
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 694 048 489 715 2 183 764 -148 409	208 031 10 942 218 973 73 103	1 902 079 500 658 2 402 737 -75 306	1 892 063 441 817 2 333 880 132 997			
Total:							
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 311 188 2 186 721 7 497 909 -651 599	1 072 964 1 216 722 2 289 686 7 802	6 384 152 3 403 443 9 787 595 -643 797	6 311 526 2 786 269 9 087 795 -117 019			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil Pėtrole brut	LPG's and products	Total		
		GPL et	January - Janvier		
		pétroliers	1988	1987	
Trunk Lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 565 703	2 842 215 11	407 918	9 810 39	
Average kilometres per cubic metre – Moyenne de kilomètres par mètre cube –	894.3	533.7	765.4	735.9	

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including

inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour er tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages nor répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS **AND ANALYSIS** YOU NEED

Canadian Economic Observer: Statistics Canada's New Monthly Economic Report

> o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES **ECONOMIQUES ET** L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up-to-the-minute data includes all major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

Brief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

Information about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics Canada

Major Economic Events

Chronology of international and national events that affect Canada's economy

Feature Articles

n-depth research on current business and economic ssues.

Statistical Summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial narkets.

AND MORE

tegional Analysis

'revinctal breakdowns of key economic indicators.

nternational Overview

ligest of economic performance in Canada's most nportant trading partners - Europe, Japan, and the

ubscribe Today and Save!

ave \$40 off the single-issue price of the Canadian conomic Observer.

atalogue #11-010

2 issues \$200.00 / other countries \$225.00 er copy \$20.00 / other countries \$22.50

icludes postage and handling)

ir faster service using Visa or MasterCard call toll-free 800-267-6677.

order, complete the order form included or write to Publications Sales, tistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 076. For faster service, using ia or MasterCard, call toll-free, 1-800-267-6677. ase make your cheque or money order payable to the Receiver General Canada/Publications

Hact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further



Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin.

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté en bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production, de la demande et des principaux indicateurs précurseurs des tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statistiques ou les programmes révisés et sur les progrès en matière de méthodologie propres à Statistique Canada

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influençant l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique.

Des études spéciales

Une recherche approfondie des affaires et des questions d'actualité liées à l'économie.

Un apercu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés financiers, etc.

ET PLUS ENCORE

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques stratégiques

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez \$40 sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien.

Nº 11-010 au répertoire

Abonnement annuel (12 numéros): \$200 au Canada; \$225 à l'étranger

Prix au numéro: \$20 au Canada; \$25.50 à l'étranger. (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 076. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, telephonez au numero sans frais 1-800-267 6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou Mas ullez faire votre cheque ou mandat poste à l'ordre du Receveur géneral du

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas a communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus pres de chez vous

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easyto-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for \$2.00 per copy/\$100.00 annually (in Canada); \$3.00 per copy/\$150.00 annually (elsewhere),

Toutes les semaines

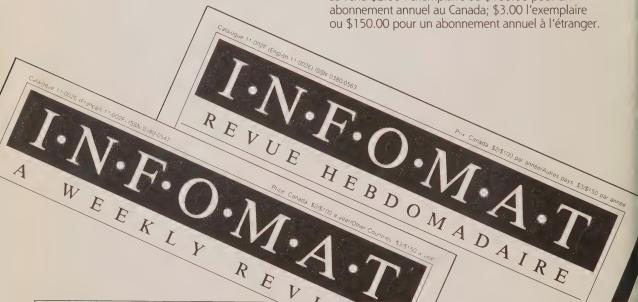
Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Infomat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend \$2.00 l'exemplaire ou \$100.00 pour un abonnement annuel au Canada; \$3.00 l'exemplaire



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

February 1988

Oil pipe line transport

Février 1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section.
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Toll-free access is provided in all provinces and territories. for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7276

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virès au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

February 1988

Oil pipe line transport

Février 1988

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

SIC 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[®] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

May 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition. Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Mai 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, n° 2

ISSN 0380-4615

Ottaw

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a. non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
Hig	ghlights	5	Faits Saillants	5
Tal	ole		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Dil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole bru et pentanes plus, par région d'origine	t 10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
GT	ossary	15	Terminologie	15



HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February increased 15.3% to 13 984 343 cubic metres from 12 127 436 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 387 186 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 16.2%), 373 532 cubic metres of imported oil, (down 33.8%), 5 166 039 cubic metres of domestic LPG's and products (up 20.6%), and 57 586 cubic metres of imported LPG's and products (down 7.2%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de février les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 15.3%, s'élevant à 13 984 343 mètres cubes (m3), comparativement à 12 127 436 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 387 186 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 16.2%; 373 532 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 33.8%; 5 166 039 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 20.6%; et 57 586 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 7.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	February 1987	February - 19	88 - Février		
	Février 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	5 403 023 1 437 054 564 478 377 292	6 388 948 1 437 044 373 532 561 194	285 297	92 103 88 235 76	50 272 - 25 063
5 Net receipts, total	7 781 847	8 760 718	285 297	180 414	75 335
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	11 812 268 6 985 827 1 104 551	13 513 612 8 034 264 1 163 845	611 840	2 394 326 - 26 807	5 176 691 75 224 412 332
S RECEIPTS, TOTAL	27 684 493	31 472 439	897 137	2 601 547	5 739 582
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 029 758 206 680 2 356 965 365 277	5 186 263 234 462 3 003 769 402 584	812 786 84 390	2 090 351 91 235 252 165 (2)	2 426 412
14 Net deliveries, total	7 958 680	8 827 078	897 176	2 433 751	2 426 412
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	11 812 268 1 520 916 6 569 462	13 513 612 1 834 775 7 363 334	-	611 840 26 807	2 393 818 487 556
18 Deliveries, total	27 861 326	31 538 799	897 176	3 072 398	5 307 786
19 Line losses and unaccounted for	14 064	-52 798	-121	-53 182	3 361
20 Inventory changes	-190 897	-13 562	82	-417 669	428 435
21 DISPOSITION, TOTAL	27 684 493	31 472 439	897 137	2 601 547	5 739 582

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1	988 - Février				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres	- mètres cube	s			ħ.
				Arrivages:	
729 658	F 000 400			Arrivages nets:	
5 502	5 302 483 1 339 439	173 839	132 696	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
55 140	448 617	32 298	-	Importation Autres arrivages	
790 300	7 090 539	206 137	132 696	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
603 879 684 123 304 951	132 584 6 962 313 419 755	594 292 312 604	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	{
331	413 735	*	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
383 253	14 605 191	1 113 033	132 696	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
191 290	1 472 189	619 647			
15 296 11 513	43 541 280 562	33 117	-	Aux raffineries Aux usines	*C
5 247	291 708	105 629	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	12 13
223 346	2 088 000	758 393	-	Total, livraisons nettes	1.4
				Transferts:	
177 199 11 121	5 198 171 1 620 352	203 302	132 584	À d'autres provinces	15
	5 761 716	109 302	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	16 17
389 619 1	4 668 239	1 070 997	132 584	Total, livraisons	18
-5 742	2 957	-192	121	Fuites et autres pertes	19
-624	-66 005	42 228	-9	Variations de stocks	20
83 253 1	4 605 191	1 113 033	132 696	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	February February - 1988 - Février 1987				
	Février 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 024 926 2 797 543 62 043 461 077	1 452 467 3 114 714 57 586 598 858	363 720 - -	451 346 1 246 959 57 586 16 165	=
5 Net receipts, total	4 345 589	5 223 625	363 720	1 772 056	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 314 401 631 920	2 904 875 570 704	70 417	714 295	784 303
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	706 144	805 845	-	297 454	318 996
9 RECEIPTS, TOTAL	7 998 054	9 505 049	434 137	2 783 805	1 103 299
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	331 722 1 979 976	487 129 1 988 892	43 731 223 486	188 702 981 614	35 619
12 For export 13 To other	257 636 1 666 181	463 112 2 442 979	47 657	234 916 (3) 1 015 914	309 995
14 Net deliveries, total	4 235 515	5 382 112	314 874	2 421 146	345 614
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines	2 314 401 592 135	2 904 875 658 110	118 714	70 417	438 836 310 085
17 To interprovincial systems	745 929	718 439	-	297 454	8 911
18 Deliveries, total	7 887 980	9 663 536	433 588	2 789 017	1 103 446
19 Line losses and unaccounted for	-10 957	50 218	549	36 003	-329
20 Inventory changes	121 031	-208 705	-	-41 215	182
21 DISPOSITION, TOTAL	7 998 054	9 505 049	434 137	2 783 805	1 103 299

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 43 308 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

February -	1988 - Févr	ier					
			British Columbia				
Saskat- chewan(2)	Alberta		Colombie Britanni	-	kon		No
cubic metr	es - mètres	cubes					
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
40 544 45 667	957 8 1 451 7		2 775 6 570		-	Des installations de traitement	
43 007	574 6	-	8 089			Des raffineries et des installations de stockage Importation	
	574 0	104	0 003			Autres arrivages	
86 211	2 984 2	204	17 434		-	Total, arrivages nets	
						Transferts:	
1 162 381		- 1	65 390	8	089	Venant d'autres provinces	
189 395	566 8	134	3 870		-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
1 437 987	3 551 0)38 1	86 694	8	089	TOTAL, ARRIVAGES	!
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
110 720	120 5		33 758	0	102	Aux raffineries	10
118 736 206 421	539 4 21 7	775	81 841		102	Aux usines En vue de l'exportation	1 1
47 578	1 021 8	335	-	(4)	-	Autres livraisons	
372 735	1 704 0)42 2	215 599	8	102	Total, livraisons nettes	1-
						Transferts:	
941 048	1 327 7		8 089		-	À d'autres provinces	1 !
54 809 134 586	293 2 273 8		3 870		-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	11
1 503 178	3 598 8	347 2	227 558	8	102	Total, livraisons	1
317	14 7	793	-1 120		5	Fuites et autres pertes	1.
-65 508	-62	102 -	-39 744		- 18	Variations de stocks	2
1 437 987	3 551 (138	186 694	R	089	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris 43 308 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	February 1987 Février 1987	February - 1988 - Février			
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 403 023 1 437 054	6 388 948 1 437 044	-	-	50 272
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	564 478 377 292	373 532 561 194	285 297	-	11 540
4 From Other	311 232	301 104			11 340
5 Net receipts, total	7 781 847	8 760 718	285 297	-	61 812
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	874 842 2 211 018	812 786 2 090 351	285 336	-	11 773 13 221
8 Manitoba 9 Saskatchewan	169 597	191 290	-	-	-
10 Alberta 11 British Columbia	1 227 759 546 542	1 472 189 619 647	-	-	Ī
12 Refineries, total	5 029 758	5 186 263	285 336	_	24 994
13 To plants 14 For export	206 680 2 356 965	234 462 3 003 769	-	-	35 744
15 To other	365 277	402 584	-	-	-
16 Net deliveries, total	7 958 680	8 827 078	285 336	-	60 738
17 Line losses and unaccounted for	14 064	-52 798	-121	-	-66
18 Inventory changes	-190 897	-13 562	82	-	1 140
19 DISPOSITION, TOTAL	7 781 847	8 760 718	285 297	_	61 812

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February - 1988 - Février

Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	ritories States ritoires États-		
chewan	A Del Ca	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metr	es - mètres cub	es				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
					The read of the real of the re	
884 134 2 861	5 147 638 1 434 183	174 208	132 696	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1
68 663	469 776	11 215	-	88 235	Importation Autres arrivages	1 2 3
					Autres arrivages	4
955 658	7 051 597	185 423	132 696	88 235	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
70 451	400 000				Aux raffineries:	
76 451 186 532	439 226 1 809 898	-	-	80 700	Québec Ontario	6 2
-	191 290	-	- -	-	Manitoba Saskatchewan	8
-	1 395 586 364 053	16 928 182 685	59 675 72 909	-	Alberta Colombie-Britannique	6 7 8 9 10
					oo tombre bij tamii que	
262 983	4 200 053	199 613	132 584	80 700	Total, raffineries	12
2 861 673 366	231 601 2 294 659	-	-	-	Aux usines	13
4 695	397 889	-	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
943 905	7 124 202	199 613	132 584	80 700	Total, livraisons nettes	16
					Total I Total	10
-8 364	-64 611	-192	121	20 435	Fuites et autres pertes	* 7
20 117	-7 994	-13 998	-9	-12 900	Variations de stocks	1.8
955 658	7 051 597	185 423	132 69 6	88 235	TOTAL, UTILISATION	19
					THE STATE OF THE S	13

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-t		January Janvier	February Fevrier	March Mars	April Avril	May Mai
lo.		1987	1988					
		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:							
	From fields From processing plants Imports From other	11 525 810 3 014 038 1 170 855 779 737	13 104 926 2 573 112 880 820 1 129 210	6 715 978 1 136 068 507 288 568 016	6 388 948 1 437 044 373 532 561 194		-	
5	Net receipts, total	16 490 440	17 688 068	8 927 350	8 760 718		-	
6	Transfers	42 197 685	46 539 885	23 828 164	22 711 721		-	
7	RECEIPTS, TOTAL	58 688 125	64 227 953	32 755 514	31 472 439			
	LPG's and products: (2)							
8	From processing plants	2 073 782	2 845 837	1 393 370	1 452 467			
9	From refineries Imports	5 685 548 134 933	6 355 002 121 289	3 240 288 63 703	3 114 714 57 586		-	
	From other	964 700	1 241 698	642 840	598 858		-	
12	Net receipts, total	8 858 963	10 563 826	5 340 201	5 223 625		-	
13	Transfers	7 316 907	8 461 336	4 179 912	4 281 424		-	
4	RECEIPTS, TOTAL	16 175 870	19 025 162	9 520 113	9 505 049			
5	Net receipts, total - All commodities	25 349 403	28 251 894	14 267 551	13 984 343			
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)							
	Net deliveries:							
	To refineries	10 613 238	11 028 815	5 842 552	5 186 263			
	To processing plants For export	277 438 5 071 392	503 547 6 020 769	269 085 3 017 000	234 462 3 003 769			
	To other	720 855	852 519	449 935	402 584		-	
0	Net deliveries, total	16 682 923	18 405 650	9 578 572	8 827 078	•		
1	Transfers	42 197 685	46 539 885	23 828 164	22 711 721			
22	Deliveries, total	58 880 608	64 945 535	33 406 736	31 538 799		-	
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	19 783 -212 266	-52 421 ~665 161	377 -651 599	-52 798 -13 562		-	
	DISPOSITION, TOTAL	58 688 125	64 227 953	32 755 514	31 472 439			
	LPG's and products: (2)							
3.0	To refineries	715 402	949 346	462 217	487 129			
27	To plants for export	3 921 302	3 957 402	1 968 510	1 988 892		-	
	To other	595 137 3 610 375	844 255 4 956 190	381 143 2 513 211	463 112 2 442 979			
80	Net deliveries, total	8 842 215	10 707 193	5 325 081	5 382 112			
31	Transfers	7 316 907	8 461 336	4 179 912	4 281 424			
32	Deliveries, total	16 159 123	19 168 529	9 504 993	9 663 536			
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-8 634 25 381	57 536 -200 903	7 318 7 802	50 218		:	
	DISPOSITION, TOTAL				-208 705			
		16 175 870	19 025 162	9 520 113	9 505 049			
30	Net deliveries, total - All commodities	25 525 139	29 112 843	14 903 653	14 209 190			

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre				
		4001	3ep (ellio) e	octobre	Novembre	Décembre		
								No
cubic metre	es - mètres cu	bes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
-	_	_	_					
-	-	-	-	-	_	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
-	-	-	-	-	-	-	Importations Autres arrivages	3
								4
						•	Total, arrivages nets	5
		-	-	-	*	-	Transferts	6
-		-	*	-			TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers (2) :	
-	-	-			_	_	Des usines de traitement	0
-	-	~	-		-	-	Des raffineries	8 9
-	-	-	-	_	-	-	Importations Autres arrivages	10 11
-				-		_	Total, arrivages nets	12
			_	_	_	_	Transferts	
								13
							TOTAL, ARRIVAGES	14
	44			-	•		Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
-	-	-	-	-	_	-	Aux raffineries	16
-	-	-	_	-	-	-	Aux usines de traitement	17
	-	-	-	-	_	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	18 15
-	-	-					Total, livraisons nettes	20
-		_						
							Transferts	21
	_	_			•		Total, livraisons	22
-	-		-		-	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	23
								24
				_	-		TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers (2) :	
with	-		-	-	-	-	Aux raffineries	26
-	_		_	-		-	Aux usines En vue de l'exportation	27
-	*	-	-	-		-	Autres livraisons	28 29
-	-		•	-			Total, livraisons nettes	30
	-	-	-	-	_	_	Transferts	31
	-	49		_			Total, livraisons	
								32
	-	-	-	-	**		Fuites et autres pertes Variations de stocks	33 34
							TOTAL, UTILISATION	35
			e					
						•	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36
(1) Source a	u tableau 1.							_

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month - À la fin du mois					
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et produits	February	- Février			
		pétroliers	1988	1987			
	cubic metres -	mètres cubes					
In Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 542 321 2 792 892 5 335 213	746 131 1 152 218 1 898 349	3 288 452 3 945 110 7 233 562	3 102 859 3 492 120 6 594 97 9			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 784 261 1 550 952 5 335 213 21 069	904 689 993 660 1 898 349 -172 364	4 688 950 2 544 612 7 233 562 -151 295	4 452 791 2 142 188 6 594 97 9 -158 936			
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 745 328 403 806 2 149 134 -34 630	173 100 9 532 182 632 -36 341	1 918 428 413 338 2 331 766 -70 971	1 913 122 509 828 2 422 95 0 89 070			
Total:							
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 529 589 1 954 758 7 484 347 -13 562	1 077 789 1 003 192 2 080 981 -208 705	6 607 378 2 957 950 9 565 328 -222 267	6 365 913 2 652 018 9 017 92 5 -69 866			
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation							
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et produits	February	- Février			
		pétroliers	1988	1987			
Trunk Lines - Conduites principales:							
Cubic metre kilometres - Total - '000 (ilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 745 595	3 020 471	10 766 066	9 838 10			

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipelihe companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including

inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour et tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autre arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y in-

clus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages nor répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage d pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux dif férentes compagnies d'oléoducs.

ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS AND ANALYSIS YOU NEED

Canadian Economic Observer: Statistics Canada's New Monthly Economic Report

> o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES **ECONOMIQUES ET** L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up to the minute data includes all major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

3rief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

nformation about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics

Major Economic Events

thronology of international and national events that affect lanada's economy

eature Articles

n-depth research on current business and economic

Itatistical Summary

tatistical tables, charts and graphs cover national ccounts, output, demand, trade, labour and financial narkets.

ND MORE

egional Analysis

rovincial breakdowns of key economic indicators.

Iternational Overview

igest of economic performance in Canada's most portant trading partners - Europe, Japan, and the

ubscribe Today and Save!

ave \$40 off the single-issue price of the Canadian conomic Observer.

stalogue #11-010

2 issues \$200.00 / other countries \$225.00

r copy \$20.00 / other countries \$22.50 icludes postage and handling)

r faster service using Visa or MasterCard call toll-free 800-267-6677.

order, complete the order form included or write to Publications Sales, itsistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, For faster service, using a or MasterCard, call foll-free, 1 800 267 667.7 nake your cheque or money order payable to the Receiver General

itact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further

CANADIAN L'OBSERVATEUR **ECONOMIC ECONOMIQUE OBSERVER** CANADIEN -----alminimistry of the said 4 4 1 - ----is not not not seek only me and me and me SAME SAME

Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin.

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté en bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production de la demande et des principaux indicateurs précurseurs des tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statistiques ou les programmes révisés et sur les progrès en matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influençant l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique.

Des études spéciales

Une recherche approfondie des affaires et des questions d'actualité liées à l'économie.

Un aperçu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés finan-

ET PLUS ENCORE

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques stratégiques.

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez \$40 sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien.

Nº 11-010 au répertoire

Abonnement annuel (12 numéros): \$200 au Canada; \$225 à l'étranger.

Prix au numéro: \$20 au Canada; \$25.50 à l'étranger (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

CTE CARD BY THE PROPERTY OF THE CONTROL OF THE CONT

Veuillez faire votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Pour obtenir plus de renseignements, n'hesitez pas a communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus pres de chez vous

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easyto-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for \$2.00 per copy/\$100.00 annually (in Canada); \$3.00 per copy/\$150.00 annually (elsewhere),

outes les semaines

Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Infomat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend \$2.00 l'exemplaire ou \$100.00 pour un abonnement annuel au Canada; \$3.00 l'exemplaire



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information

Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

Catalogue 55-001 Monthly

March 1988

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Mars 1988

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island 1-800-565-7192 Quebec 1-800-361-2831 Ontario 1-800-268-1151
Quebec 1-800-361-2831
Ontario 1-800-268-1151
Manitoba 1-800-542-3404
Saskatchewan 1-800-667-7164
Alberta 1-800-282-3907
Southern Alberta 1-800-472-9708
British Columbia (South and Central) 1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served
by NorthwesTel Inc.) Zenith 0-8913
Northwest Territories
(area served by
NorthwesTel Inc.) Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	
NorthwesTel Inc.) Appellez à frais	virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0TG.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Foronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

March 1988

Oil pipe line transport

Mars 1988

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

December 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

⁷ Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur. Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Décembre 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, n° 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

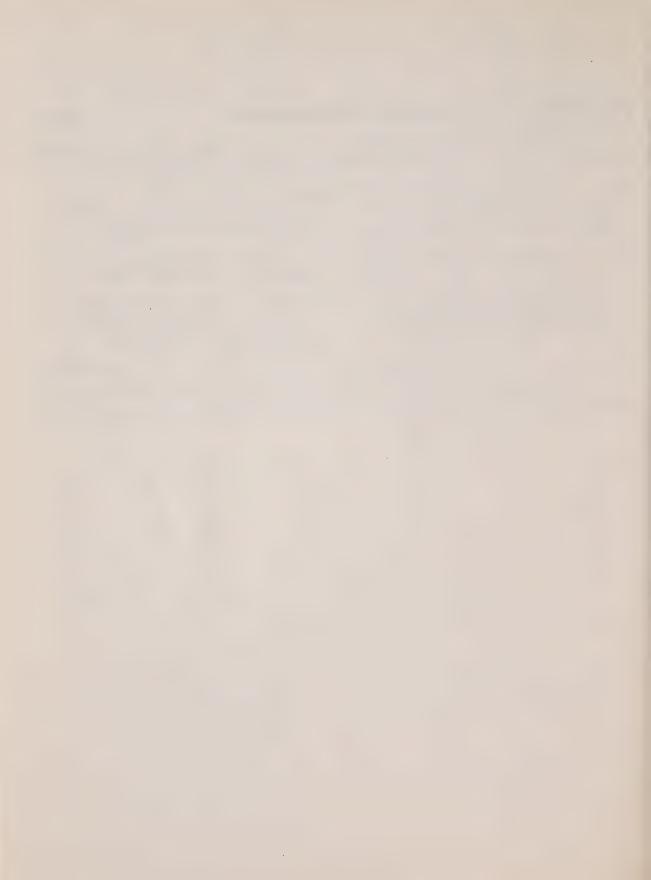
ABRÉVIATIONS

- n.c.a. non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page			Page
Hi	gh1 i ghts	5	Fa	its Saillants	5
Та	ble		Ta	bleau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	8
	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
1.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5 .	Inventories	14	5.	Inventaires	14
ŝ .	Operating Statistics	14	6.	Statistiques d'exploitation	14
310	ossary	15		cminologio	14



HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March increased 9.6% to 14 373 779 cubic metres from 13 110 272 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 987 347 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 10.3%), 422 578 cubic metres of imported oil, (down 3.9%), 4 898 197 cubic metres of domestic LPG's and products (up 9.9%), and 65 657 cubic metres of imported LPG's and products (down 5.4%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de mars les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 9.6%, s'élevant à 14 373 779 mètres cubes (m3), comparativement à 13 110 272 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 987 347 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 10.3%; 422 578 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 3.9%; 4 898 197 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9.9%; et 65 657 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 5.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	March 1987	March - 1988 - Mars				
	Mars 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1	
0.	cubic metres	- mètres cubes				
	0001001100					
Receipts:						
Net receipts:						
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 170 914 1 548 575 439 795 425 967	6 740 108 1 639 099 422 578 608 140	338 947	72 102 83 631 971	53 991 - - 28 244	
5 Net receipts, total	8 585 251	9 409 925	338 947	156 704	82 235	
Transfers:						
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 829 792 7 705 257 1 218 398	14 957 979 8 593 368 1 186 273	651 031 - -	2 564 164 - 22 833	5 918 655 82 279 447 547	
9 RECEIPTS, TOTAL	31 338 698	34 147 545	989 978	2 743 701	6 530 716	
Disposition:						
Net deliveries:						
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 374 214 162 852 2 546 264 335 093	5 111 435 261 158 3 328 082 500 571	867 100 123 335	2 209 357 71 453 267 406 (2)	2 751 128 -	
14 Net deliveries, total	8 418 423	9 201 246	990 435	2 548 216	2 751 128	
Transfers:						
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 829 792 1 673 593 7 250 062	14 957 979 1 968 787 7 810 854	-	651 031 - 22 833	2 563 282 529 826	
18 Deliveries, total	31 171 870	33 938 866	990 435	3 222 080	5 844 236	
19 Line losses and unaccounted for	7 190	-6 266	338	-15 779	5 437	
20 Inventory changes	159 638	214 945	-795	-462 600	681 043	
21 DISPOSITION, TOTAL	31 338 698	34 147 545	989 978	2 743 701	6 530 716	

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1988	- Mars				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N
oubic metres	- mètres cube	es			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
803 913 5 682	5 566 177 1 561 315	181 753	134 274	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
68 281	476 432	34 212	-	Importation Autres arrivages	
877 876	7 603 924	215 965	134 274	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
165 745 754 670	134 138 7 474 116	524 246 282 303	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
301 224	414 669	~	~	Venant dautres proe-irnes Venant des réseaux interprovinciaux	
099 515	15 626 847	1 022 514	134 274	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
56 652 20 466	1 502 311 45 904	476 015	-	Aux raffineries	• 1
12 250 19 301	287 987 313 252	9 311 168 018	-	Aux usines En vue de l'exportation	1:
108 669	2 149 454			Autres livraisons	13
100 003	2 143 434	653 344	•	Total, livraisons nettes	1.4
				Transferts:	
919 537 19 708	5 689 991 1 744 237	204 842	134 138	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	15 16
036 186	6 144 548	77 461	•	À des reseaux interprovinciaux	. 7
084 100	15 728 230	935 647	134 138	Total, livraisons	18
-3 670	7 180	93	135	Fuites et autres pertes	19
19 085	-108 563	86 774	1	Variations de stocks	20
099 515	15 626 847	1 022 514	134 274	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantites de brut canad en en admission temporaire aux États-Unis et les variations est mat ves de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	March 1987	March - 1988 - Mars				
	Mars 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba	
·						
	cubic metres	- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From processing plants · 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	910 676 2 912 656 69 406 632 283	1 225 447 3 055 054 65 657 617 696	420 977	302 279 1 086 005 65 657 23 596	-	
5 Net receipts, total	4 525 021	4 963 854	420 977	1 477 537	-	
Transfers:						
6 From other provinces 7 From other pipelines	2 269 558 614 488	2 753 332 591 477	61 396	739 685	646 683	
8 From interprovincial systems	620 826	727 650	-	278 781	257 034	
9 RECEIPTS, TOTAL	8 029 893	9 036 313	482 373	2 496 003	903 717	
Disposition:						
Net deliveries:						
10 To refineries 11 To plants	393 077 2 134 010	391 867 1 985 311	47 382 242 070	138 759 891 844	 32 493	
12 For export 13 To other	219 366 1 820 018	284 814 2 235 912	51 232	161 417 (3) 928 000	251 537	
14 Net deliveries, total	4 566 471	4 897 904	340 684	2 120 020	284 030	
Transfers:						
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 269 558 580 577 654 737	2 753 332 612 897 706 230	141 704	61 396 - 278 781	365 690 248 763 8 271	
18 Deliveries, total	8 071 343	8 970 363	482 388	2 460 197	906 754	
19 Line losses and unaccounted for	4 872	1 673	~15	1 356	-609	
20 Inventory changes	-46 322	64 277	-	34 450	-2 428	
21 DISPOSITION, TOTAL	■ 029 893	9 036 313	482 373	2 496 003	903 717	

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes 43 191 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

mai Cir I.	388 - Mars				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic met	es - mètres cube	2.5			N:
				Arrivages:	
20 005				Arrivages nets:	
32 225 30 441	888 125 1 515 886	2 818 1 745	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
_	581 536	12 564	-	Importation Autres arrivages	3
62 666	2 985 547	17 127	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
194 708 191 835	590 998	98 296 479 -	12 564	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	6 7 8
449 209	3 576 545	115 902	12 564	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
205 220	111 534 568 481	94 192		Aux raffineries	10
98 448 61 209	24 949 943 934	32 625	12 578 - -	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
364 877	1 648 898	126 817	12 578	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
878 974 66 860 124 975	1 293 004 297 274 293 724	12 564 - 479	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15
435 686	3 532 900	139 860	12 578	Total, livraisons	17
531	33	379	-2	Fuites et autres pertes	18
12 992	43 612	-24 337	-12	Variations de stocks	20
449 209	3 576 545	115 902	12 564	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ i compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) y compris 43 191 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination. Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Dil and Pentanes Plus, by Source

	March 1987	March - 1988 - Mars						
	Mars 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)			
No.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 170 914 1 548 575 439 795 425 967	6 740 108 1 639 099 422 578 608 140	338 947 -	-	53 991 - 13 531			
5 Net receipts, total	8 585 251	9 409 925	338 947	-	67 522			
Disposition:								
To refineries:								
6 Quebec 7 Ontario 8 Manitoba 9 Saskatchewan 10 Alberta 11 British Columbia	948 263 2 351 428 - 95 204 1 398 663 580 656	867 100 2 209 357 - 56 652 1 502 311 476 015	339 404	-	8 698 1 670 - -			
12 Refineries, total	5 374 214	5 111 435	339 404	-	10 368			
13 To plants 14 For export 15 To other	162 852 2 546 264 335 093	261 158 3 328 082 500 571	- - -		52 549 -			
16 Net deliveries, total	8 418 423	9 201 246	339 404	eo-	62 917			
17 Line losses and unaccounted for	7 190	-6 266	338	-	-			
18 Inventory changes	159 638	214 945	-795	-	4 605			
19 DISPOSITION, TOTAL	8 585 251	9 409 925	338 947	-	67 522			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

larch - 198	8 - Mars					
askat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
hewan-		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
ubic metre	s - mètres cub	es				NO.
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
955 251 2 628	5 413 146 1 636 471	183 446	134 274	-	Des champs pétrolifères	
82 994	500 650	10 965		83 631	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	2 3 4
040 873	7 550 267	194 411	134 274	83 631	Total, arrivages nets	Ę
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
85 047	400.004				Aux raffineries:	
204 739	433 951 1 918 955	-	-	83 993	Québec Ontarjo	E
~	56 652	-	**	-	Manitoba Saskatchewan	8
-	1 389 574 290 677	19 144 144 793	93 593 40 545	-	Alberta Colombie-Britannique	E 7 8 9 1 C 1 1
289 786	4 089 809	163 937	134 138	83 993	Total, raffineries	12
2 628 705 690	258 530 2 569 843	-	-	**	Aux usines	13
19 120	481 451	-		-	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
017 224	7 399 633	163 937	134 138	83 993	Total, livraisons nettes	16
900	-7 370	93	135	-362	Fuites et autres pertes	1.7
22 749	158 004	30 381	1	-	Variations de stocks	: ٤
040 873	7 550 267	194 411	134 274	83 631	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total	/ear-to	-date			Jan	uary	,	Feb	ruar	. У	Mar	ch		April		May	
		Total	cumulat	if ——			Jan	vier		Fev	rier		Mar	s		Avril		Mai	
No.		1987		1988															
		cubic	netres	- mètr	es c	ubes	_												
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																		
3	From fields From processing plants Imports From other	1 61	6 724 2 613 0 650 5 704	4	845 212 303 737	211 398	1	715 136 507 568	068 288	1	437 373	948 044 532 194	1	639 422	108 099 578 140		-		
5	Net receipts, total	25 07	5 691	27	097	993	8	927	350	8	760	718	9	409	925		-		
Б	Transfers	64 95	1 132	7 1	277	505	23	828	164	22	711	721	24	737	620		-		
7	RECEIPTS, TOTAL	90 02	6 82 3	98	375	498	32	755	514	31	472	439	34	147	545		-		
	LPG's and products: (2)																		
	From processing plants		4 458		071			393				467			447		-		
	From refineries Imports	20	8 204		410 186	946			703		57	714 586		65	054 657		-		
	From other		6 983		859			642				858			696 854		-		
	Net receipts, total	13 38			527			340				525					-		
	Transfers	10 82			533			179				424			459		-		
	RECEIPTS, TOTAL Net receipts, total - All commodities	24 20 38 45			061 625			520	551			343			313 779		-		
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:																		
17 18	To refineries To processing plants for export To other	7 61	7 452 0 290 7 656 5 948	9	764 348	250 705 851 090	3	842 269 017 449	085	3	234 003	263 462 769 584	3	261 328	435 158 082 571		-		
20	Net deliveries, total	25 10	1 346	27	606	896	9	578	572	8	827	078	9	201	246		-		
21	Transfers	64 95	1 132	71	277	505	23	828	164	22	711	721	24	737	620		-		
22	Deliveries, total	90 05	2 478	98	884	401	33	406	736	31	538	799	33	938	866		-		
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes		6 973 2 628		-58 -450	687 216	-	- 65 1	377 599			798 562			266 945		-		
25	DISPOSITION, TOTAL	90 02	6 823	98	375	498	32	755	514	31	472	439	34	147	545		-		
	LPG's and products: (2)																		
26	To refineries	1 10	8 479	1	341	213		462	217		487	129		391	867		_		
	To plants For export		5 312 4 503			713 069			510 143			892 112	1		311		-		
29	To other		0 393			102			211			979	2		912		-		
30	Net deliveries, total	13 40	8 687	15	605	097	5	325	081	5	382	112	4	897	904		-		
31	Transfers	10 82	1 779	12	533	795	4	179	912	4	281	424	4	072	459		-		
32	Deliveries, total	24 23	0 466	28	138	892	9	504	993	9	663	536	8	970	363		-		
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes		3 762 0 941			209 626			318 802			218 705			673		-		
35	DISPOSITION, TOTAL	24 20	5 763	28	061	475	9	520	113	9	505	049	9	036	313		-		
36	Net deliveries, total - All commodities	38 5	0 033	43	211	993	14	903	653	14	209	190	14	099	150		-		

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
cubic m	etres - mètres c	ubes				No

cubic metres -	mètres cubes							
							Arrivages:	
							Brut et équivalent (1) : Arrivages nets:	
-	-	-	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	
-	-	-		-	-	-	Des installations de traitement	
-	_	-	-	-	-	-	Importations Autres arrivages	
-	•	•	-	•	-	-	Total, arrivages nets	
•	-	-	-	-	-	-	Transferts	
•	-	-	-	*	*	-	TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers(2)	
-	-	-	*	-	-	_	Des usines de traitement	
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries	
-	-	-	-	-	-	-	Importations Autres arrivages	1
-	-	-	-			-	Total, arrivages nets	1
-	-	-	-	**	-	-	Transferts	1
-	-	-	-	-		-	TOTAL, ARRIVAGES	1
-	*	*	-		-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	1
							Utilisation: Brut et équivalent(1);	
							Livraisons nettes:	
_	-	-	-	-	-	-	Aux raffineries	1
-	-	_	-	_	**	-	Aux usines de traitement	1
-	-	-		-	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
-						-	Total, livraisons nettes	2
-	-	-		-	-	-	Transferts	2
-	-		-	_	-	**	Total, livraisons	2
-	-	-	-	_		_	fuites et autres pertes	2
-	*	-	-	_	-	**	Variations de stocks	2
	*	-	-	-	-		TOTAL, UTILISATION	2
							GPL et produits pétroliers (2) :	
-	-	-	_	_	-			
**	-	***	-	_	-	-	Aux raffineries Aux usines	2
-	-	-	-	-	-	40.	En vue de l'exportation	2
	•	6		-	-	-	Autres livraisons	2
	-	-	*	•	•	-	Total, livraisons nettes	3
-	-	-	-	-	* /	-	Transferts	3
-	•	-	-	-	-	-	Total, livraisons	33
-	-	-	-	_	-	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	33
-		-	-		-		TOTAL, UTILISATION	35
-	-						Total, livraisons nettes -	36
							Tous les produits	30

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois						
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et	March -	- Mars			
		pétroliers	1988	1987			
	cubic metres -	mètres cubes					
In Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 749 741 2 844 964 5 594 705	1 269 902	3 448 749 4 114 866 7 563 615	3 141 020 3 575 501 6 716 52 1			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 681 857 1 912 848 5 594 705 5 593 221	1 025 630 1 968 910	4 625 137 2 938 478 7 563 615 5 663 782	4 529 435 2 187 086 6 716 521 121 542			
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 769 520 335 067 2 104 587 -44 547	24 198 176 348	1 921 670 359 265 2 280 935 -50 831	1 907 457 507 267 2 414 72 4 -8 226			
Total:							
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 451 377 2 247 915 7 699 292 214 945	1 049 828	6 546 807 3 297 743 9 844 550 279 222	6 436 892 2 694 353 9 131 245 113 318			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total		
		GPL et	March - Mars		
		pétroliers	1988	1987	
runk Lines – Conduites principales:					
ubic metre kilometres - Total - '000 .ilomètres-mètres cubes - Total - '000 `	8 391 364	2 477 809 10	869 173	9 840 39	
verage kilometres per cubic metre - loyenne de kilomètres par mètre cube -	912.0		770.9	757.	

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les qaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS AND ANALYSIS YOU NEED

Canadian Economic Observer: Statistics Canada's New Monthly Economic Report

> o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNEES **ECONOMIQUES ET** L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up-to-the-minute data includes all major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

Brief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

Information about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics

Major Economic Events

Chronology of international and national events that affect Canada's economy

Feature Articles

in-depth research on current business and economic

Statistical Summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

AND MORE

Regional Analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International Overview

Digest of economic performance in Canada's most important trading partners - Europe, Japan, and the

Subscribe Today and Save!

Save \$40 off the single-issue price of the Canadian Economic Observer.

Catalogue #11-010

12 issues \$200.00 / other countries \$225.00 Per copy \$20.00 / other countries \$22.50

includes postage and handling)

For faster service using Visa or MasterCard call toll-free 1-800-267-6677.

o order, complete the order form included or write to Publications Sales, latisfate Cunida. Ottatew, St. J. 476. For faster service, using "Sain MasterCad, call foll-free, 1-800-267-657." easemake your cheque or money order payable to the Receiver General "Clandad-Publications".

ontact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further formation

CANADIAN L'OBSERVATEUR ECONOMIC ECONOMIQUE OBSERVER CANADIEN AND MENT OF MENT ----AM M M M W A A TIME AAAAAAAAAA Canada

Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté en bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production. de la demande et des principaux indicateurs précurseurs des tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statistiques ou les programmes révisés et sur les progrès en matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influençant l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique

Des études spéciales

Une recherche approfondie des affaires et des questions d'ac tualité liées à l'économie

Un apercu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés finan-

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez \$40 sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien.

Nº 11-010 au répertoire

Abonnement annuel (12 numéros): \$200 au Canada; \$225 à l'étranger.

Prix au numéro: \$20 au Canada; \$25.50 à l'étranger (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire votre cheque ou mandat poste à l'ordre du Receveur general du

Pour obtenir plus de renseignements, n'hesitez pas a communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus pres de chez vous

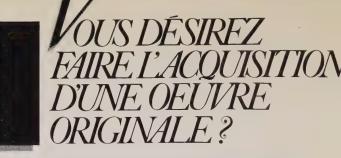
NTERESTED IN ACQUIRING A CANADIAN ORIGINAL?

Then Canadian Social Trends is the acquisition for you. A first on the Canadian scene, this journal is claiming international attention from the people who need to know more about the social issues and trends of this country.

Drawing on a wealth of statistics culled from hundreds of documents, Canadian Social Trends looks at Canadian population dynamics, crime, education, social security, health, housing, and more.

For social policy analysts, for trendwatchers on the government or business scene, for educators and students, Canadian Social Trends provides the information for an improved discussion and analysis of Canadian social issues.

Published four times a year, Canadian Social Trends also features the latest social indicators, as well as information about new products and services available from Statistics Canada.



Alors *Tendances sociales canadiennes* est la publication qu'il vous faut. Première en son genre sur la scène canadienne, cette revue retient l'attention des gens d'ici et d'ailleurs qui désirent en savoir plus sur les questions sociales de l'heure au pays.

À l'aide d'abondantes statistiques extraites de nombreux documents, *Tendances sociales canadiennes* brosse le tableau de la dynamique de la population canadienne, de la criminalité, de l'éducation, de la sécurité sociale, de la santé, de l'habitation et de plusieurs autres sujets.

Que ce soit pour les analystes de la politique sociale, les analystes des tendances oeuvrant au sein des administrations publiques et du monde des affaires, les enseignants ou encore les étudiants, *Tendances sociales canadiennes* dégage l'information nécessaire à des discussions et des analyses approfondies relativement aux questions sociales.

Tendances sociales canadiennes présente également les plus récents indicateurs sociaux de même que des renseignements relatifs aux produits et services qu'offre Statistique Canada.

CANADIAN SOCIAL TRENDS

Catalogue No. 11-008E is available for \$8.00 per copy/\$32.00 annually (in Canada); \$9.00 per copy/\$36.00 annually (elsewhere); students 30% discount from:

Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6 Telephone: 1-800-267-6677

Prices include postage and handling costs. Payment should be made in Canadian dollars or equivalent funds. (\$7 U.S. per issue/\$28 U.S. annually)

TENDANCES SOCIALES CANADIENNES

(Numéro 11-008F au répertoire) est publiée quatre fois l'an et se vend \$8 l'exemplaire ou \$32 l'abonnement annuel au Canada et \$9 l'exemplaire ou \$36 l'abonnement annuel à l'étranger (étudiants: 30% de rabais). Vous pouvez vous procurer cette revue en vous adressant à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Téléphone: 1-800-267-6677

Les prix incluent les frais de port et de manutention. Les paiements doivent être faits en dollars canadiens ou l'équivalent (\$US 28 l'abonnement annuel; \$US 7 l'exemplaire).



Catalogue 55-001 Monthly

April 1988

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Avril 1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255
1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-268-1151
1-800-542-3404
1-800-667-7164
1-800-282-3907
1-800-472-9708
1-800-663-1551
Zenith 0-8913
llect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Quest	

Ferritoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.) Appellez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

oronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

April 1988

Oil pipe line transport

in pipe inte

SIC 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Avril 1988

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

August 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 059.

Août 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a. non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page	
Highlights		5	Faits Saillants		
Ta	able		Tableau		
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6	
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8	
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10	
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12	
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14	
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14	
G1	ossary	15	Terminologia	. 7	



HIGHLIGHTS

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 10.2% to 13 441 187 cubic metres from 12 198 335 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 364 849 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 9.1%), 351 271 cubic metres of imported oil, (up 11.5%), 4 665 365 cubic metres of domestic LPG's and products (up 12.5%), and 59 702 cubic metres of imported LPG's and products (down 14.5%).

FAITS SAILLANTS

Pendant le mois de avril les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 10.2%, s'élevant à 13 441 187 mètres cubes (m3), comparativement à 12 198 335 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 364 849 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 9.1%; 351 271 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 11.5%; 4 665 365 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 12.5%; et 59 702 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 14.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	April 1987	April - 1988	April - 1988 - Avril					
	Avril 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)			
No.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	5 994 869 1 305 590 314 978 367 310	6 433 626 1 388 112 351 271 543 111	291 519 -	60 333 59 752 6	50 608 - - 25 831			
5 Net receipts, total	7 982 747	8 715 120	291 519	120 091	76 439			
Transfers:								
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	12 616 430 7 669 796 1 143 533	13 339 600 8 121 983 1 155 420	736 875 - -	2 293 947 - 8 878	5 149 746 76 435 404 997			
9 RECEIPTS, TOTAL	29 412 506	31 333 123	1 028 394	2 422 916	5 707 617			
Disposition:								
Net deliveries:								
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	4 757 383 158 249 2 867 601 313 892	5 001 970 129 492 3 181 102 512 119	1 005 590 23 0485 -	1 931 076 60 244 176 496 (2)	2 686 356			
14 Net deliveries, total	8 097 125	8 824 683	1 028 638	2 167 816	2 686 356			
Transfers:								
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	12 616 430 1 734 845 7 078 484	13 339 600 1 934 257 7 343 146	- - -	736 875 - 8 878	2 289 102 - 481 432			
18 Deliveries, total	29 526 884	31 441 686	1 028 638	2 913 569	5 456 890			
19 Line losses and unaccounted for	-7 006	-27 570	-247	-18 026	1 334			
20 Inventory changes	-107 372	-80 993	3	-472 627	249 393			
21 DISPOSITION, TOTAL	29 412 506	31 333 123	1 028 394	2 422 916	5 707 617			

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 7 581 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		B			
Saskatchewan	Alborto	British Columbia	Northwest Territories		
Jaska (Cilewali	Aiberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N
cubic metres	- mètres cube	S			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
747 430 5 033	5 319 204 1 322 746	174 633	141 751	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
59 351	428 164	29 759	-	Importation Autres arrivages	
811 814	7 070 114	204 392	141 751	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
717 799 291 805	141 570 6 973 245 449 740	642 651 354 504 -	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
196 229	14 634 669	1 201 547	141 751	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
24 030 9 594 16 696 5 876	1 410 750 36 606 282 020 272 082	630 524 19 534 234 161	-	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation	10
56 196	2 001 458	884 219		Autres livraisons Total, livraisons nettes	13
	2 001 430	007 213		iotal, livraisons nettes	1-
				Transferts:	
154 591 21 557 988 047	5 017 462 1 692 140 5 730 845	220 560 133 944	141 570	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	15 18 17
220 391	14 441 905	1 238 723	141 570	Total, livraisons	18
-4 911	-10 298	4 385	193	Fuites et autres pertes	15
-19 251	203 062	-41 561	-12	Variations de stocks	20
196 229	14 634 669	1 201 547	141 751	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 7 581 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	April 1987	April - 1988 - Avril						
	Avril 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba			
No.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 012 658 2 519 032 69 861 614 037	1 221 577 2 823 421 59 702 620 367	356 005	335 999 1 005 757 59 702 6 966	- - -			
5 Net receipts, total	4 215 588	4 725 067	356 005	1 408 424	-			
Transfers:								
6 From other provinces	2 206 273 619 349	2 631 422 571 441	25 819	627 287	671 069			
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	633 518	691 758	-	224 735	290 332			
9 RECEIPTS, TOTAL	7 674 728	8 619 688	381 824	2 260 446	961 401			
Disposition:								
Net deliveries:								
10 To refineries 11 To plants	305 042 1 941 405	353 263 1 920 816	16 820 201 581	120 101 880 293	18 933			
12 For export 13 To other	217 805 1 617 549	369 000 2 094 444	51 837	195 8 52 (3) 756 002	277 526			
14 Net deliveries, total	4 081 801	4 737 523	270 238	1 952 248	296 459			
Transfers:								
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 206 273 539 634 713 233	2 631 422 604 590 658 609	111 382	25 819 . 224 735	371 483 280 275 10 057			
18 Deliveries, total	7 540 941	8 632 144	381 620	2 202 802	958 274			
19 Line losses and unaccounted for	-14 031	-19 313	204	-3 712	-196			
20 Inventory changes	147 818	6 857	-	61 356	3 323			
21 DISPOSITION, TOTAL	7 674 728	8 619 688	381 824	2 260 446	961 401			

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes 69 774 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Apri	1 - 1988	B - Avril					
Saska		Alberta		British Columbia	Yukon		
chewa	an(2)			Colombie- Britannique			No
cubi	c metres	s - mètres	cubes				TVC
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
32 12	2 320 2 081 -	850 1 447	491	2 633 2 087	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation	1 2 3
	-	604	178	9 223	-	Autres arrivages	4
44	4 401	2 902	294	13 943	-	Total, arrivages nets	5
						Transferts:	
1 148	3 713		_	149 311	9 223	Venant d'autres provinces	
	6 691	571	441	-		Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	6 7 8
1 365	805	3 473	735	163 254	9 223	TOTAL, ARRIVAGES	9
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
171	047	128		87 991		Aux raffineries	10
160	517	541 3 12 6 962 7	531	98 388 (4)	9 259 - -	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
377	938	1 645 (002	186 379	9 259	Total, livraisons nettes	14
						Transferts:	
815	491	1 298 0		9 223	_	À d'autres provinces	15
	370 321	266 9 304 4		-	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1.6 1.7
370	120	3 514 4	167	195 602	9 259	Total, livraisons	18
1	098	-16 6	609	-58	-42	Fuites et autres pertes	19
-1	413	-24 1	23	-92 292	6	Variations de stocks	20
369	805	3 473 7	35	163 254	9 223	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris 63 774 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	April 1987	April - 1988	- Avril		
	Avril 1987	Total	0	0-+:-	M:+/5\
0.		Total	Québec	Untario	Manitoba(1)
	cubic metre	s - mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 994 869	6 433 626	-		50 608
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	1 305 590 314 978 367 310	1 388 112 351 271 543 111	291 519	-	12 590
4 1100 01161	501 510	070 111			12 330
5 Net receipts, total	7 982 747	8 716 120	291 519	-	63 198
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	661 627	1 005 590	291 763	-	12 957
7 Ontario 8 Manitoba 9 Saskatchewan	2 166 202 - 41 032	1 931 076 - 24 030	-	-	-2 614 -
10 Alberta 11 British Columbia	1 194 099 694 423	1 410 750 630 524	-	-	-
12 Refineries,total	4 757 383	5 001 970	291 763		10 343
12 Reffiler les, total	4 131 303	5 001 370	231 763		10 343
13 To plants 14 For export	158 249 2 867 601	129 492 3 181 102	-	-	52 851
15 To other	313 892	512 119	-	•	-
16 Net deliveries, total	8 097 125	8 824 683	291 763	-	63 194
17 Line losses and unaccounted for	-7 006	-97 570	-247		-40
The rosses and unaccounted for	7 006	-27 570	-247		40
18 Inventory changes	-107 372	-80 993	3	-	44
19 DISPOSITION, TOTAL	7 982 747	8 716 120	291 519		63 198
10 220.0021200; 10102	1 302 141	8 710 120	731 313		03 130

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

	1988 - Avril					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic me	tres - mètres cube	es				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
883 O25 2 680	5 5 187 497 0 1 385 432	170 745	141 751	-	Des champs pétrolifères	1
72 592	2 449 118	8 811	- -	59 752	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	2 3 4
958 297	7 7 022 047	179 556	141 751	59 752	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
102 533	598 337				Aux raffineries:	
241 938		-	-	51 623	Québec Ontario	6 7
10 514	13 516	-	-	_	Manitoba Saskatchewan	8 9
-	1 047 037	13 271 146 386	54 627 86 943	-	Alberta Colombie-Britannique	10
354 985	3 992 029	159 657	141 570	51 623	Total, raffineries	12
2 680	126 812	-	w1		Aux usines	13
660 133 5 523	2 460 537 506 596	-	-	7 581	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
1 023 321	7 085 974	159 657	141 570	59 204	Total, livraisons nettes	16
-3 625	-27 930	4 385	193	-306	Fuites et autres pertes	1 7
-61 399	-35 997	15 514	-12	854	Variations de stocks	18
958 297	7 022 047	179 556	141 751	59 752	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	al ye	ear-to	-date			los			Enh	*	***	Mod	rch		An	ril		May
		Tota	al c	umulat	if				vie			rua		Mai				ril		May Mai
		1987	,		1988	3		• • • •						,,,,,						
No.																				
		cubi	C m	etres	- mèti	res	cubes													
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																			
2	From fields From processing plants Imports From other	5 1	868 925	593 203 628 014	5	600 654	660 323 669 461	1	136 507	978 068 288 016	1	437 373	948 044 532 194		639 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111	
5	Net receipts, total	33	058	438	35	814	113	8	927	350	8	760	718	9	409	925	8	716	120	
6	Transfers	86	380	891	93	894	508	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	
7	RECEIPTS, TOTAL	119	439	329	129	708	621	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	
	LPG's and products: (2)																			
8 9 10 11	From processing plants From refineries Imports From other	11	117 274	116 236 200 020	12	233 246	861 477 648 761		240 63	370 288 703 840	3	114 57	467 714 586 858		055 65	447 054 657 696		82 3	577 421 702 367	
12	Net receipts, total			572			747	5		201			625	4		B54	4		067	
13	Transfers		280				416			912			424			459			621	
14	RECEIPTS, TOTAL			491			163			113			049			313			588	
	Net receipts, total - All commodities			010			860			551			343			779			187	
13	Ret receipts, total - Art Commodities	50	000	010	30	Vuu	000	14	207	331	13	304	343	14	3,3	779	13	771	107	
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																			
	Net deliveries:																			
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	10	598 485	835 539 257 840	1 12	019 529	062 355 953 209	3	269 017	552 085 000 935	3	234 003	263 462 769 584		261 328	435 158 082 571		254 181	812 650 102 119	
20	Net deliveries, total			471			579			572			078	9		246	8		683	
21	Transfers			891			508			164			721			620			003	
22	beliveries, total			362			087			736			799			856			586	
23	Line losses and unaccounted for			967			257			377			798			266			570	
24	Inventory changes			000			209		-65 1	599			562			945			993	
25	DISPOSITION, TOTAL	119	439	329	129	708	621	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	
	LPG's and products: (2)																			
26	To refineries	1	413	521	1	694	476		462	217		487	129		391	867		353	263	
	To plants For export			717 308			529 069	1		510 143			892 112	1		311 814	1		816	
29	To other	7	047	942			546	2	513	211	2	442	979	2	235	912	2		444	
30	Net deliveries, total	17	490	488	20	342	620	5	325	081	5	382	112	4	897	904	4	737	523	
31	Transfers	14	280	919	16	428	416	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	
32	Deliveries, total	31	771	407	36	771	036	9	504	993	9	663	536	8	970	363	8	632	144	
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			793 877			896 769			318 802			218 705			673 277			313 857	
	DISPOSITION, TOTAL	31		491			163	9		113			049	9		313	R		688	
	Net deliveries, total - All commodities			959			199			653			190			150			206	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
cubic metres	- mètres ci	ıbes						No
	-			-	-	-	Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1

							Arrivages:	
							Brut et équivalent (1) : Arrivages nets:	
_								
		_	~		-	-	Des champs pétrolifères	1
			-	**	4-	-	Des installations de traitement	
~	•	-	-	-	-		Importations	2
-	•	-	-		-	-	Autros essive	
							Autres arrivages	4
-	-							
				-	-	-	Total, arrivages nets	5
	-	-	-		-	-	Transferts	_
							110101010	8
		-			_	_	7074	
						-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers (2) :	
							, , , , , , , , , , , , , , , , ,	
-	-	-		-	-		Des usines de traitement	
-	-		-		_		Des settines de frantement	8
-	-					_	Des raffineries	9
	_						Importations	10
				-	-	~	Autres arrivages	11
							-0	3 1
-	•				-		Total, arrivages nets	
							iotal, allivages nets	12
-	-	**	_					
					-	-	Transferts	13
_								
_						-	TOTAL, ARRIVAGES	14
								1,44
-						_	Total austronomics and a	
						-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation:	
							Brut et équivalent (1) :	
							brot et equivalent(I);	
							Livraisons nettes:	
	_	-	-	-			Aux raffineries	16
	-			-			Aux usines de traitement	17
-	-		-	-		_	En vue de l'exportation	
	-	-	_			-		18
					_	-	Autres livraisons	19
_								
	_		-			-	Total, livraisons nettes	20
						_	Transferts	0.1
							11411316113	21
-			_					
				-	-	-	Total, livraisons	22
	-	-	~		-	-	Fuites et autres pertes	23
-	-	es es	-		-		Variations de stocks	24
							TOT TOT TO S OF S COOKS	24
	-						70741 117111000000	
					•		TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers (2)	
-	-				_		Ann and Committee	
-	ter.						Aux raffineries	26
_		_	_			-	Aux usines	27
	-	-			-	-	En vue de l'exportation	28
•		-		-		-	Autres livraisons	29
							A41100 1111010010	23
						_	Total Liverians	
							Total, livraisons nettes	30
_								
	-	-			~	-	Transferts	31
	-	-	-			_	Total, livraisons	32
							10101, 11710100110	32
	_						F. San	
					-	-	fuites et autres pertes	33
	•		-			-	Variations de stocks	34
-	-				40	-	TOTAL, UTILISATION	35
								00
-						_	Tatal Liverians anto-	0.0
						•	Total, livraisons nettes -	36
							Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	Crude oil	LPG's and	Total		
	Pétrole brut	products GPL et	April - Avril		
		produits pétroliers	1988	1987	
	cubic metres -	mètres cubes			
īn Canada:					
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 789 696 2 747 763 5 537 459	732 201 1 236 911 1 969 112	3 521 897 3 984 674 7 506 571	3 145 173 3 699 003 6 844 174	
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 761 362 1 776 097 5 537 459 5 535 975	856 931 1 112 181 1 969 112 203	4 618 293 2 888 278 7 506 571 5 536 178	4 583 990 2 260 184 6 844 17 127 653	
Canadian Oil in U.S.A. ~ Pétrole canadian aux États-Unis:					
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 1. Change - Fluctuations	1 748 822 332 018 2 080 840 -23 747	177 669 5 333 183 002 6 654	1 926 491 337 351 2 263 842 -17 093	1 911 92 415 59 2 327 51 -87 20	
Total:					
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 510 184 2 108 115 7 618 299 -80 993	1 034 600 1 117 514 2 152 114 6 857	6 544 784 3 225 629 9 770 413 -74 136	6 495 91: 2 675 77: 9 171 69 40 44	

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total April - Avril		
	Pétrole brut	GPL et			
		pétroliers	1988	1987	
Trunk Lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 776 817	2 652 867 10	429 684	9 589 209	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	881.3	560.0	769.0	787.4	

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS AND ANALYSIS YOU NEED

Canadian Economic Observer: Statistics Canada's New Monthly Economic Report

> o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES **ÉCONOMIQUES ET** L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up-to-the-minute data includes all major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

Brief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

Information about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics

Major Economic Events

Chronology of international and national events that affect Canada's economy

Feature Articles

In-depth research on current business and economic issues

Statistical Summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets

AND MORE

Regional Analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International Overview

Digest of economic performance in Canada's most important trading partners - Europe, Japan, and the

Subscribe Today and Save!

Save \$40 off the single-issue price of the Canadian Economic Observer.

Catalogue #11-010

12 issues \$200.00 / other countries \$225.00 Per copy \$20.00 / other countries \$22.50 (includes postage and handling)

For faster service using Visa or MasterCard call toll-free 1-800-267-6677.

10 Groer, complete the order form included or written or unifications of statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A of 16 For faster service, using Visa or Mastercard, call foil-free, 1,800,267-667,7 Please make your cheque or money order payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information.



Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté en bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production, de la demande et des principaux indicateurs précurseurs des tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmés statistiques ou les programmes révisés et sur les progrès en matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influencant l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique.

Des études spéciales

tualité liées à l'économie.

Un aperçu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés financiers, etc.

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez \$40 sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien.

Nº 11-010 au répertoire

Abonnement annuel (12 numéros): \$200 au Canada; \$225

Prix au numéro: \$20 au Canada; \$25.50 à l'étranger (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande c. joint ou en ecrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), KTA 016. Si vous désirez obtenirun set vice plus rapide, telephonez au numero sans frais 1.800.287.677 et portez votre commande a votre compte Visa ou Mas. Veuillez faire votre cheque ou mandat poste a l'ordre du Receveur general du

Pour obtenir pius de renseignements, n'hesitez pas a communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus pres de chez vous

INTERESTED IN ACQUIRING A CANADIAN ORIGINAL?

VOUS DÉSIREZ FAIRE L'ACQUISITION D'UNE OEÜVRE ORIGINALE?

Then Canadian Social Trends is the acquisition for you. A first on the Canadian scene, this journal is claiming international attention from the people who need to know more about the social issues and trends of this country.

Drawing on a wealth of statistics culled from hundreds of documents, Canadian Social Trends looks at Canadian population dynamics, crime, education, social security, health, housing, and more.

For social policy analysts, for trendwatchers on the government or business scene, for educators and students, Canadian Social Trends provides the information for an improved discussion and analysis of Canadian social issues.

Published four times a year, Canadian Social Trends also features the latest social indicators, as well as information about new products and services available from Statistics Canada.

Alors *Tendances sociales canadiennes* est la publication qu'il vous faut. Première en son genre sur la scène canadienne, cette revue retient l'attention des gens d'ici et d'ailleurs qui désirent en savoir plus sur les questions sociales de l'heure au pays.

À l'aide d'abondantes statistiques extraites de nombreux documents, *Tendances sociales canadiennes* brosse le tableau de la dynamique de la population canadienne, de la criminalité, de l'éducation, de la sécurité sociale, de la santé, de l'habitation et de plusieurs autres sujets.

Que ce soit pour les analystes de la politique sociale, les analystes des tendances oeuvrant au sein des administrations publiques et du monde des affaires, les enseignants ou encore les étudiants, *Tendances sociales canadiennes* dégage l'information nécessaire à des discussions et des analyses approfondies relativement aux questions sociales.

Tendances sociales canadiennes présente également les plus récents indicateurs sociaux de même que des renseignements relatifs aux produits et services qu'offre Statistique Canada.

CANADIAN SOCIAL TRENDS

Catalogue No. 11-008E is available for \$8.00 per copy/\$32.00 annually (in Canada); \$9.00 per copy/\$36.00 annually (elsewhere); students 30% discount from:

Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6 Telephone: 1-800-267-6677

Prices include postage and handling costs. Payment should be made in Canadian dollars or equivalent funds. (\$7 U.S. per issue/\$28 U.S. annually)

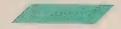
TENDANCES SOCIALES CANADIENNES

(Numéro 11-008F au répertoire) est publiée quatre fois l'an et se vend \$8 l'exemplaire ou \$32 l'abonnement annuel au Canada et \$9 l'exemplaire ou \$36 l'abonnement annuel à l'étranger (étudiants: 30% de rabais). Vous pouvez yous procurer cette revue en yous adressant à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Téléphone: 1-800-267-6677

Les prix incluent les frais de port et de manutention. Les paiements doivent être faits en dollars canadiens ou l'équivalent (\$US 28 l'abonnement annuel; \$US 7 l'exemplaire).





Catalogue 55-001 Monthly

May 1988

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Mai 1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495~3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Toll-free access is provided in all provinces and territories. for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia. New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta .	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by

NorthwesTel Inc.)

Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales. Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

1(613)951-7276

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diversés. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Sturgeon Falls (753-4888)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

May 1988

Oil pipe line transport

Mai 1988

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

SIC 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

August 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 059.

Août 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, n° 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a. non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		rage		Page
Hi	ghlights	5	Faits Saillants	5
Та	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G1	ossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May increased 10.6% to 13 903 356 cubic metres from 12 565 992 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 801 243 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 9.8%), 412 116 cubic metres of imported oil, (up 52.9%), 4 624 609 cubic metres of domestic LPG's and products (up 10.0%), and 65 388 cubic metres of imported LPG's and products (down 11.6%).

Faits Saillants

Pendant le mois de mai les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 10.6%, s'élevant à 13 903 356 mètres cubes (m3), comparativement à 12 565 992 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 801 243 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 9.8%; 412 116 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 52.9%; 4 624 609 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 10.0%; et 65 388 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 11.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	May 1987	May 1988 - Mai									
	Mai 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)						
0.		10121	400000	ontar ro	Han Coba ()						
	cubic metres	- mètres cubes									
Receipts:											
Net receipts:											
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 063 566 1 548 181 269 462 407 419	6 619 821 1 619 801 412 116 561 621	297 926	92 260 114 190 183	51 525 - - 27 771						
5 Net receipts, total	8 288 628	9 213 359	297 926	206 633	79 296						
Transfers:											
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	12 484 058 7 627 230 1 150 306	13 894 090 8 487 482 1 230 728	632 362	2 384 095 22 675	5 353 987 79 656 451 881						
9 RECEIPTS, TOTAL	29 550 222	32 825 659	930 288	2 613 403	5 964 820						
Disposition:											
Net deliveries:											
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	4 840 541 123 452 3 305 205 186 024	5 279 624 269 785 3 362 502 446 771	802 895 127 240	2 058 260 93 214 265 725 (2)	2 651 951						
14 Net deliveries, total	8 455 222	9 358 682	930 135	2 417 199	2 651 9 51						
Transfers:											
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	12 484 058 1 655 253 7 122 283	13 894 090 1 889 821 7 828 389	-	632 362 22 675	2 383 504 531 537						
18 Deliveries, total	29 716 816	32 970 982	930 135	3 072 236	5 566 992						
19 Line losses and unaccounted for	-8 640	-29 515	207	-9 268	1 008						
20 Inventory changes	-157 954	-115 808	-54	-449 565	396 820						
21 DISPOSITION, TOTAL	29 550 222	32 825 659	930 288	2 613 403	5 964 820						

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pantanes plus, par province

askatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
askatenewan	Aiberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N
ubic metres	- mètres cube	s			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
832 292 5 609	5 437 853 1 521 932	158 241	139 910	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
49 249	453 911	30 507	-	Importation Autres arrivages	
887 150	7 413 696	188 748	139 310	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
707 451 735 342 339 278	139 814 7 321 825 416 894	676 381 350 659	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
669 221	15 292 229	1 215 788	139 910	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
196 336	1 547 455 49 331	674 678	-	Aux raffineries Aux usines	
12 031 5 566	354 062 273 563	78 733 167 642	Ī.	En vue de l'exportation Autres livraisons	
213 933	2 224 411	921 053	-	Total, livraisons nettes	
				-	
354 578	5 383 832	_	139 814	Transferts: À d'autres provinces	
33 769 040 851	1 636 906 6 101 813	219 146 131 513	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	
643 131	15 346 962	1 271 712	139 814	Total, livraisons	
-2 155	-18 396	-1 066	155	Fuites et autres pertes	
28 245	-36 337	-54 858	-59	Variations de stocks	
669 221	15 29 2 229	1 215 788	139 910	TOTAL. UTILISATION	

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	May 1987	May 1988 - Ma	i		
	Mai 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
0.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 007 511 2 436 693 73 977 759 183	1 275 011 2 769 433 65 388 580 165	422 634 - -	295 173 1 021 635 65 388 11 271	-
5 Net receipts, total	4 277 364	4 689 997	422 634	1 393 467	-
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 291 092 560 778 530 820	2 452 083 524 338 653 776	17 126	634 461 - 268 925	580 162 - 279 281
9 RECEIPTS, TOTAL	7 660 054	8 320 194	439 760	2 296 853	859 443
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	331 413 1 968 224 127 399 1 617 485	428 308 1 817 535 201 172 2 114 168	9 125 219 302 - 39 836	241 519 894 829 50 976 (3) 856 271	20 960 248 900
14 Net deliveries, total	4 044 521	4 561 183	268 263	2 043 595	269 860
Transfers:					
15 To other provinces, 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 291 092 513 348 578 250	2 452 083 539 425 638 689	171 341	17 126 268 925	293 830 267 148 12 133
18 Deliveries, total	7 427 211	8 191 380	439 604	2 329 646	842 971
19 Line losses and unaccounted for	12 534	24 116	156	9 656	-211
20 Inventory changes	220 309	104 698	-	-42 449	16 683
21 DISPOSITION, TOTAL	7 660 054	8 320 194	439 760	2 296 853	859 443

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

May - 1988 -	- Mai				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie-	Yukon		
CIIOMAII (L /		Britannique			No
cubic metre:	s - mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
46 824 9 125	930 523 1 313 947	2 491 2 092		Des installations de traitement	1
19 224	535 939	13 731		Des raffineries et des installations de stockage Importation	2
13 224	333 333	13 /31	•	Autres arrivages	4
75 173	2 780 409	18 314	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
1 061 756		149 639	8 939	Venant d'autres provinces	6
19 301 105 570	505 037	-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	7 8
1 261 800	3 285 446	167 953	8 939	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
171 415	89 561	88 103		Aux raffineries	10
142 286	458 621 7 910	43 502	8 906	Aux usines En vue de l'exportation	11
43 312	925 849	- (4)	~	Autres livraisons	13
357 013	1 481 941	131 605	8 906	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
749 452	1 211 395	8 939	_	À d'autres provinces	15 16
19 361 105 510	252 916 252 121	-	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1 6
1 231 336	3 198 373	140 544	8 906	Total, livraisons	18
3 137	11 619	-281	40	Fuites et autres pertes	19
27 327	75 454	27 690	-7	Variations de stocks	20
1 261 800	3 285 446	167 953	8 939	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	May 1987	May 1988 - M	1988 - Mai							
	Mai 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)					
0.		10121	406560	011101110	Man Cosa (1)					
	cubic metre	s - mètres cubes								
Receipts:										
Net receipts:										
1 From fields	6 063 566	6 619 821	-	_	51 525					
2 From processing plants 3 Imports	1 548 181 269 462	1 619 801 412 116	297 926	-						
4 From other	407 419	561 621		-	13 355					
E Net consists detail	8 288 628	9 213 359	297 926		64 880					
5 Net receipts, total	8 288 028	5 213 333	237 320		04 000					
Disposition:										
Net deliveries:										
To refineries:										
6 Quebec	442 281	802 895	297 773	-	26 786					
7 Ontario 8 Manitoba	2 042 279	2 058 260	-	Ĩ.	710					
9 Saskatchewan` 10 Alberta	244 685 1 492 699	196 336 1 547 455	-	-						
1 British Columbia	618 597	674 678	-	-	-					
12 Refineries, total	4 840 541	5 279 624	297 773	-	27 496					
13 To plants	123 452	269 785	_	-	-					
14 For export 15 To other	3 305 205 186 024	3 362 502 446 771	-	-	37 744					
16 Net deliveries, total	8 455 222	9 358 682	297 773	_	65 240					
17 Line losses and unaccounted for	-8 640	-29 515	207	-	-184					
8 Inventory changes	-157 954	-115 808	-54	-	-176					
9 DISPOSITION, TOTAL	8 288 628	9 213 359	297 926	-	64 880					

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

331 088

2 590 725 269 5 389

1 064 336

4 167 283

267 195 2 599 489 441 382

7 475 349

212 305

212 305

May - 1988	- Mai					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metre	s - mètres cubes					
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
1 002 987 2 590	5 273 970 1 617 211	151 429	139 910	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
67 560	469 710	10 996	2	114 190	Importation Autres arrivages	
1 073 137	7 360 891	162 425	139 910	114 150	Total, arrivages nets	!
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
107 120 204 371	371 216 1 749 314	1	Ξ	103 865	Québec Ontario	
19 597	176 739 1 507 701 362 313	11 024 201 281	28 730 111 084	-	Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique	6 8 9 10

8 098	-36 727	-1 066	155	2	Fuites et autres pertes	17
703	-77 731	-48 814	-59	10 323	Variations de stocks	18
1 073 137	7 360 891	162 425	139 910	114 190	TOTAL, UTILISATION	19

103 865

103 865

Total, raffineries

Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons

Total, livraisons nettes

12

16

139 814

139 814

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		lota) ye	ar-to	-date			laa			Enh			Mar	o.b.		Δpr			Ma		
		Tota	l cu	mulat	if				vier		Fev	ruar		Mar			ΔVI			Ma		
		1987			1988	-		001						1101								
10.																						
		cubi	c me	tres	- mèti	es	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	7 2	755 416 195 980	384 090	7 2	898 220 066 842	124 785	1	715 136 507 568	068 288	1 :	388 437 373 561	044 532	1	639 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111	1	619 619 412 561	80
5	Net receipts, total	41	347	066	45	027	472	8	927	350	8	760	718	9	409	925	8	716	120	9	213	3
Б	Transfers	107	642	485	117	506	808	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	31
7	RECEIPTS, TOTAL	148	989	551	162	534	280	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	6
	LPG's and products: (2)																					
8 9 0 1	From processing plants From refineries Imports	13	004 553 348 970	929 177	15	567 002 312 059	910 036	3	393 240 63 642	288 703	3		714 586		055 65	447 054 657 696		823 59	577 421 702 367	1 2	275 769 65 580	3 4
2	From other		876			942			340				625	4		854			067	A	689	
	Net receipts, total		663			058			179				424			459			621		630	
	Transfers					001			520				049			313			688	_	320	
4	RECEIPTS, TOTAL		540					_						_		779					903	
5	Net receipts, total - All commodities	63	224	002	pa	870	216	14	267	331	13	984	343	14	3/3	//8	13	441	187	13	903	3
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																					
6 7 8 9	To refineries To processing plants For export To other	13	585 721 790 555	462	1 15	163 892	844 982 455 980		017	085	3	234 003	263 462 769 584		252 328	580 705 082 879		129 181	970 492 102 119		279 269 362 448	3 7 2 5
0	Net deliveries, total	41	653	693	45	790	261	9	578	572	8	827	078	9	201	246	8	824	683	9	358	3 6
1	Transfers	107	642	485	117	506	808	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	2 3
2	Deliveries, total	149	296	178	163	297	069	33	406	736	31	538	799	33	938	866	31	441	686	32	970	5 9
23	Line losses and unaccounted for			327			772			377			798			266			570		-29	
	Inventory changes			954			017		-651				562			945			993		-115	
25	DISPOSITION, TOTAL	148	989	551	162	534	280	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	j 6
	LPG's and products: (2)																					
26	To refineries			934			784			217			129			867			263		428	
27	To plants For export	1	159	941 707	1	699	064		381	510 143		463	892 112		284	311 814		369	816		817	1 '
29	To other			427			714			211			979			912			444		114	
30	Net deliveries, total			009			803			081			112			904			523		561	
	Transfers			609			613			912			424			459			621		630	
32	Deliveries, total	39		618	44		416	9		993	9		536	8		363	8		144	8	191	
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes			259 186			012			318 802			218 705			673 277			313 857		104	4 1 4 E
	DISPOSITION, TOTAL	39	540	545	45		357	9		113			049	9		313	8		688	8	320	
	Net deliveries, total - All commodities			702		694				653			190			150			206			9 8

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June July August September October November December Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre No cubic metres - mètres cubes Arrivages: Brut et équivalent (1) : Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages Total, arrivages nets Transferts TOTAL, ARRIVAGES GPL et produits pétroliers (2) : Des usines de traitement Des raffineries Importations 10 11 Autres arrivages Total, arrivages nets 12 Transferts TOTAL, ARRIVAGES 14 Total, arrivages nets - Tous les produits 15 Utilisation: Brut et équivalent (1) : Livraisons nettes: Aux raffineries 16 17 Aux usines de traitement En vue de l'exportation Autres livraisons Total, livraisons nettes 20 Transferts 21 Total, livraisons 22 Fuites et autres pertes Variations de stocks TOTAL, UTILISATION 25 GPL et produits pétroliers (2) : Aux raffineries 26 Aux usines
En vue de l'exportation
Autres livraisons 28 29 Total, livraisons nettes 30 Transferts 31 Total, livraisons 32 Fuites et autres pertes Variations de stocks 33 34 TOTAL, UTILISATION 35 Total, livreisons nettes -36 Tous les produits

⁽¹⁾ Source au tableau 1 (2) Source au tableau 2

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month - À la fin du mois								
	Crude oil	ude oil LPG's and products								
	Pétrole brut	GPL et	May - Mai							
		pétroliers	1988	1987						
	cubic metres -	mètres cubes								
In Canada:										
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 625 788 2 707 060 5 332 848	1 230 108	3 551 765 3 937 168 7 488 933	3 263 071 3 726 814 6 389 88 5						
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 691 566 1 641 282 5 332 848 -204 611		4 595 348 2 893 585 7 488 933 -17 638	4 615 214 2 374 671 6 989 885 145 711						
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:										
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 829 303 340 340 2 169 643 88 803	81 784 18 943 100 727 -82 275	1 911 087 359 283 2 270 370 6 528	1 897 753 346 408 2 244 161 -83 356						
Total:										
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 520 869 1 981 622 7 502 491 -115 808	985 566 1 271 246 2 256 812 104 698	6 506 435 3 252 868 9 759 303 -11 110	6 512 967 2 721 079 9 234 046 62 355						

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total 	
		GPL et		
		pétroliers	1988	1987
Trunk Lines - Conduites principales:				
Trunk Lines - Conduites principales: Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 209 842	2 657 737 10	D 8 67 579	9 407 36

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including

inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

INTERESTED INACQUIRING A CANADIAN ORIGINAL?

VOUS DÉSIREZ FAIRE L'ACQUISITION D'UNE OEUVRE ORIGINALE?

Then Canadian Social Trends is the acquisition for you. A first on the Canadian scene, this journal is claiming international attention from the people who need to know more about the social issues and trends of this country.

Drawing on a wealth of statistics culled from hundreds of documents, Canadian Social Trends looks at Canadian population dynamics, crime, education, social security, health, housing, and more.

For social policy analysts, for trendwatchers on the government or business scene, for educators and students, Canadian Social Trends provides the information for an improved discussion and analysis of Canadian social issues.

Published four times a year, Canadian Social Trends also features the latest social indicators, as well as information about new products and services available from Statistics Canada.

Alors *Tendances sociales canadiennes* est la publication qu'il vous faut. Première en son genre sur la scène canadienne, cette revue retient l'attention des gens d'ici et d'ailleurs qui désirent en savoir plus sur les questions sociales de l'heure au pays.

À l'aide d'abondantes statistiques extraites de nombreux documents, *Tendances sociales canadiennes* brosse le tableau de la dynamique de la population canadienne, de la criminalité, de l'éducation, de la sécurité sociale, de la santé, de l'habitation et de plusieurs autres sujets.

Que ce soit pour les analystes de la politique sociale, les analystes des tendances oeuvrant au sein des administrations publiques et du monde des affaires, les enseignants ou encore les étudiants, *Tendances sociales canadiennes* dégage l'information nécessaire à des discussions et des analyses approfondies relativement aux questions sociales.

Tendances sociales canadiennes présente également les plus récents indicateurs sociaux de même que des renseignements relatifs aux produits et services qu'offre Statistique Canada.

CANADIAN SOCIAL TRENDS

Catalogue No. 11-008E is available for \$8.00 per copy/\$32.00 annually (in Canada); \$9.00 per copy/\$36.00 annually (elsewhere); students 30% discount from:

Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6 Telephone: 1-800-267-6677

Prices include postage and handling costs. Payment should be made in Canadian dollars or equivalent funds. (\$7 U.S. per issue/\$28 U.S. annually)

TENDANCES SOCIALES CANADIENNES

(Numéro 11-008F au répertoire) est publiée quatre fois l'an et se vend \$8 l'exemplaire ou \$32 l'abonnement annuel au Canada et \$9 l'exemplaire ou \$36 l'abonnement annuel à l'étranger (étudiants: 30% de rabais). Vous pouvez vous procurer cette revue en vous adressant à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Téléphone: 1-800-267-6677

Les prix incluent les frais de port et de manutention. Les paiements doivent être faits en dollars canadiens ou l'équivalent (\$US 28 l'abonnement annuel; \$US 7 l'exemplaire).



Every week

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easy-to-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for \$2.00 per copy/\$100.00 annually (in Canada); \$3.00 per copy/\$150.00 annually (elsewhere).

Toutes les semaines

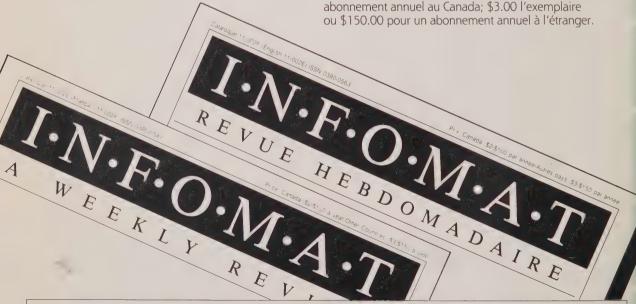
Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Informat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend \$2.00 l'exemplaire ou \$100.00 pour un abonnement annuel au Canada; \$3.00 l'exemplaire ou \$150.00 pour un abonnement annuel à l'étranger.



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information

Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

June 1988

Oil pipe line transport



Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

Thora Scotla, New Drunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Centra	1) 1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area ser	ved
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	all collect 403-495-2011

How to Order Publications

Newfoundland and Labrador

Mova Scotia Now Brunewick

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

1(613)951-7276

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto Sturgeon Falls	(973-6586) (753-4888)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	
NorthwesTel Inc.) Appellez à frais	virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

June 1988

Oil pipe line transport

Juin 1988

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

SIC 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

September 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A OS9.

Septembre 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
 - -- amount too small to be expressed.
 - p preliminary figures.
 - r revised figures.
 - x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

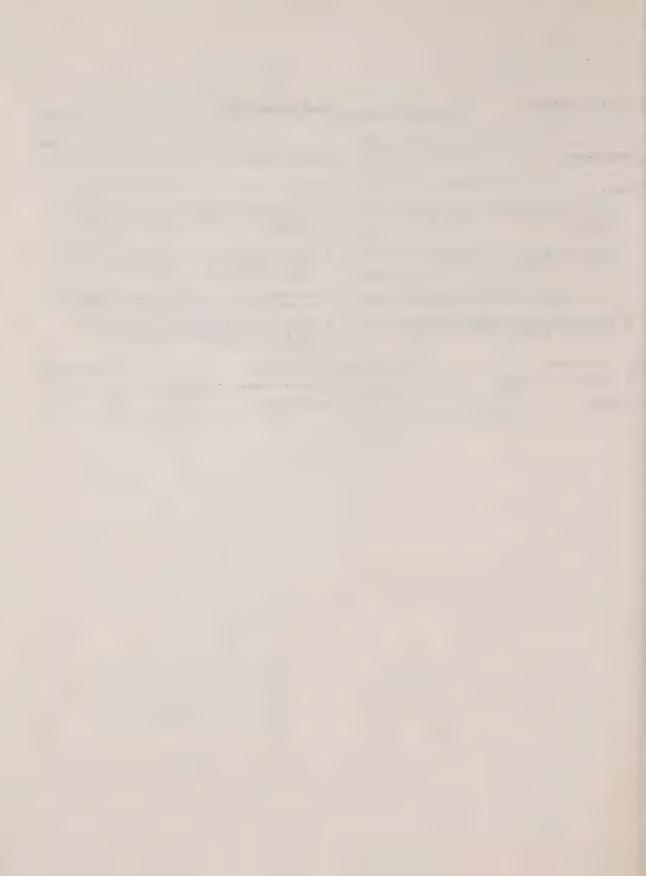
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page			Page
Hi	ghlights	5	Fa	its Saillants	5
Ta	ble		Ta	bleau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	1.	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	2.	Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Dil and Pentanes Plus, by Source	10	3.	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4.	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5.	Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6.	Statistiques d'exploitation	14
G1	ossary	15	Te	rminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 2.2% to 13 361 260 cubic metres from 13 075 089 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 415 770 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.9%), 452 467 cubic metres of imported oil, (up 12.8%), 4 432 205 cubic metres of domestic LPG's and products (up 1.1%), and 60 818 cubic metres of imported LPG's and products (down 44.7%).

Faits Saillants

Pendant le mois de juin les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.2%, s'élevant à 13 361 260 mètres cubes (m3), comparativement à 13 075 089 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précèdente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 415 770 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.9%; 452 467 mètres cubes de petrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.1%; et 60 818 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 44.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	June 1987		June - 1988 - Juin							
io.	Juin 1987		To	tal		Quét	ec	Ontario	Manitoba(1	
	cubic	metres -	mètre	s cu	ibes					
Receipts:										
Net receipts:										
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other		733 956 949 039	1	353 491 452 571	343 467	371	296	91 579 81 171 110	49 685 - 27 751	
5 Net receipts, total	8 582	677	8	868	237	371	296	172 860	77 436	
Transfers:										
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	12 276 7 590 1 147	415	8	293 328 156	920	543	431	2 212 657 17 577	5 651 205 77 616 438 621	
9 RECEIPTS, TOTAL	29 596	908	32	646	987	914	727	2 403 094	6 244 878	
Disposition:										
Net deliveries:										
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	3 151	434	3	797 230 463 454	160 025		103 525 -	2 043 515 90 451 262 482 (2)	2 720 485	
14 Net deliveries, total	8 707	110	8	945	077	914	628	2 396 448	2 720 485	
Transfers:										
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	12 276 1 648 7 089	285	1	293 801 683	240		-	543 431 17 577	2 212 657 516 237	
18 Deliveries, total	29 721	341	32	723	827	914	628	2 957 456	5 449 379	
19 Line losses and unaccounted for	-3	522		-10	791		164	-12 524	4 082	
20 Inventory changes	-120	911		-66	049		-65	-541 838	791 417	
21 DISPOSITION, TOTAL	29 596	908	32	646	987	914	727	2 403 094	6 244 878	

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
aska (Cirewaii	Miderita	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
cubic metres	- mètres cubes	5			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
764 772 5 140	5 231 390 1 394 624	165 351	141 965	Des champs pétroliféres Des installations de traitement	
47 310	460 435	35 658	*	Importation Autres arrivages	3
817 222	7 086 449	201 009	141 965	Total, arrivages nets	!
				Transferts:	
061 335 691 476 333 033	142 124 7 247 840 367 043	682 804 311 988	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
903 066	14 843 456	1 195 801	141 965	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
222 686	1 035 148 43 184	677 871	-	Aux raffineries	10
20 425 5 246	357 483 394 489	102 150 54 834	-	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	1 1; 1;
248 357	1 830 304	834 855	-	Total, livraisons nettes	1
				Transferts:	
651 205 36 782 987 727	5 744 139 1 551 451 6 063 432	213 007 98 981	142 124	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	11
924 071	15 189 326	1 146 843	142 124	Total, livraisons	1
-7 984	5 475	-53	49	Fuites et autres pertes	1
-13 021	-351 345	49 011	-208	Variations de stocks	2
903 066	14 843 456	1 195 801	141 965	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	June 1987	June - 1988	- Juin		
	Juin 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	881 122 2 731 271 110 037 769 982	1 159 542 2 675 634 60 818 597 029	406 883	271 518 998 078 60 818 12 997	:
5 Net receipts, total	4 492 412	4 493 023	406 883	1 343 411	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 552 105	2 491 849	29 514	639 850	662 753
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	524 953 521 091	543 125 605 508	-	231 266	241 344
9 RECEIPTS, TOTAL	8 090 561	8 133 505	436 397	2 214 527	904 097
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	366 099	398 429	29 514	194 841	-
11 To plants 12 For export 13 To other	2 085 753 178 800 1 794 899	1 827 559 200 430 1 945 242	216 071 - 42 473	852 689 61 487 (3) 785 608	20 968 - 250 068
13 TO Other	1 734 633	7 343 242	42 473	765 006	230 000
14 Net deliveries, total	4 425 551	4 371 660	288 058	1 894 625	271 036
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 552 105 631 340 414 704	2 491 849 539 285 609 348	148 299	29 514 231 266	392 636 229 847 11 497
18 Deliveries, total	8 023 700	8 012 142	436 357	2 155 405	905 016
19 Line losses and unaccounted for	19 182	5 070	40	1 573	-79
20 Inventory changes	47 679	116 293	-	57 549	-840
21 DISPOSITION, TOTAL	8 090 561	8 133 505	436 397	2 214 527	904 097

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

	88 - Juin					
Saskat-	Alberta		British Columbia	Yukon		
chewan(2)			Colombie- Britannique	10.011		N
ubic met	res - mètre	s cubes				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
75 429 46 906		440	7 155 5 694	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
26 469		857	7 706	-	Importation Autres arrivages	
148 804	2 573	370	20 555	-	Total, arrivages nets	
					Transferts:	
985 145			166 881	7 706	Venant d'autres provinces	
26 526 132 898	513	606	2 993		Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	
2 9 3 373	3 086	976	190 429	7 706	TOTAL. ARRIVAGES	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
178 865		393	79 681 66 701	7 664	Aux raffineries	1
130 557 51 089	8	386	- (4)	-	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	1
360 511	1 403	384	146 382	7 664	Total, livraisons nettes	1
					Transferts:	
761 668	1 152	026	7 706	-	À d'autres provinces	1
53 548 105 876	257	716	2 993	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1
281 603	3 065	016	157 081	7 664	Total, livraisons	1
-	3	-692	-187	31	Fuites et autres pertes	1
11 770	14	268	33 535	11	Variations de stocks	2
293 373	3 086	976	190 429	7 706	TOTAL, UTILISATION	2

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	June 1987	June - 1988	- Juin		
	Juin 1987				
lo.		Total	Québec On	tario	Manitoba(1)
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 260 733	6 353 163	-	-	49 685
2 From processing plants 3 Imports	1 518 956 400 949	1 491 343 452 467	371 296	-	-
4 From other	402 039	571 264	-	~	13 340
5 Net receipts, total	8 582 677	8 868 237	371 296	-	63 025
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	739 347	818 103	371 197		12 619
7 Ontario 8 Manitoba	1 948 734	2 043 515	-	-	20 449
9 Saskatchewan 10 Alberta 11 British Columbia	241 816 1 574 840	222 686 1 035 148 677 871	-	-	-
ii british Columbia	561 015	6// 8/!	-	-	-
12 Refineries,total	5 065 752	4 797 323	371 197	-	33 068
13 To plants	170 434	230 160	-	-	-
14 For export 15 To other	3 151 021 319 903	3 463 025 454 569	-	-	29 427
•• •• • • • • • • • • • • • • • • • • •					
16 Net deliveries, total	8 707 110	8 945 077	371 197	-	62 495
17 Line losses and unaccounted for	-3 522	-10 791	164	-	-309
18 Inventory changes	-120 911	-66 049	-65	_	839
	.20 011	30 040			303
19 DISPOSITION, TOTAL	8 582 677	8 868 237	371 296	-	63 025

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

June - 198	8 - Juin					
Castat.	A16	British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saskat~ chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
oubic metr	es - mètres cube	₽S.				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
926 472 2 523	5 076 529 1 488 820	158 512	141 965	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
61 822	483 445	12 657	-	81 171	Importation Autres arrivages	3
990 817	7 048 794	171 169	141 965	81 171	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
124 712	309 575				Aux raffineries: Québec	6
182 888	1 768 530	-	-	71 648	Quenec Ontario Manitoba	6 7 8 9
17 249	205 437 984 525		50 623	-	Saskatchewan Alberta	9
-	456 521	129 849	91 501	-	Colombie-Britannique	11
324 849	3 724 588	129 849	142 124	71 648	Total, raffineries	12
2 523	217 655	9 982	-	-	Aux usines	13
677 425 5 233	2 756 173 431 091	18 245	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	14
1 010 030	7 129 507	158 076	142 124	71 648	Total, livraisons mettes	16
-7 341	-2 977	-53	49	-324	Fuites et autres pertes	17
-11 872	-77 736	13 146	-208	9 847	Variations de stocks	18
990 817	7 048 794	171 169	141 965	81 171	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

				ear-to imulat	o-date				nuar			rua:		Mar			Apr	ril ril		Ma Ma		
No.		1981	7		198	В																
		cub	ic me	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
	From fields From processing plants Imports From other	8 2	015 935 596 382	340 039	8 2	711 519	644 467 252 346		507	978 068 288 016	1	437 373	948 044 532 194		639 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111	1	619 619 412 561	80
5	Net receipts, total	49	929	743	53	895	709	8	927	350	8	760	718	9	409	925	8	716	120	9	213	35
6	Transfers	128	656	716	141	285	558	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
7	RECEIPTS, TOTAL	178	586	459	195	181	267	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																					
8	From processing plants	5	885	749	7	727	414	1	393	370	1	452	467	1	225	447	1	221	577	1	275	01
	From refineries Imports	16	285 458		17	678 372	544 854	3	240 63	288 703	3		714 586	3		054 657	2		421 702	2	769 65	38
11	from other	3	740	185	3	656	955		642	840		598	858		617	696		620	367		580	16
12	Net receipts, total	26	369	348	29	435	767	5	340	201	5	223	625	4	963	854	4	725	067	4	689	99
13	Transfers	21	261	758	23	699	095	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	19
14	RECEIPTS, TOTAL	47	631	106	53	134	862	9	520	113	9	505	049	9	036	313	8	619	688	8	320	19
15	Net receipts, total - All commodities	76	299	091	83	331	476	14	267	551	13	984	343	14	373	779	13	441	187	13	903	35
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																					
17 18	To refineries To processing plants For export To other	16	651 892 941 875	425 483	1 19	355	167 142 480 549	3	269	000		234 003	263 462 769 584		252 328	580 705 082 879		129 181	970 492 102 119		279 269 362 446	78
20	Net deliveries, total		360				338		578		۰		078			246			683	0	358	
	Transfers		656																003			
							558		828				721			620					612	
	Deliveries, total	179	017				896	33	406	736	31		799	33		866	31		686	32	970	
	Line losses and unaccounted for Inventory changes		7 -438	805 865			563 066		-651	377 599			798 5 6 2			266 945			570 9 9 3		-29 -115	5 5 1 5 8 0
25	DISPOSITION, TOTAL	178	586	459	195	181	267	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																					
	To refineries	2	111	033	2	521	213		462	217		487	129		391	867		353	263			3 3 0
	To plants For export		050 338				623 671	1		510 143	1		892 112	1		311		369	816			1 17
29	To other	10	460	326	13	345	956	2	513	211	2	442	979	2	235	912	2	094	444	2	114	16
30	Net deliveries, total	25	960	560	29	275	463	5	325	081	5	382	112	4	897	904	4	737	523	4	561	1 18
31	Transfers	21	261	758	23	699	095	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630) 19
32	Deliveries, total	47	222	318	52	974	558	9	504	993	9	663	536	8	970	363	8	632	144	8	191	38
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			923 865			082 222			318 802			218 705			673 277			313 857			4 11 4 69
35	DISPOSITION, TOTAL	47	631	106	53	134	862	9	520	113	9	505	049	9	036	313	8	619	688	8	320	0 19
36	Net deliveries, total - All commodities	76	321	363	84	010	801	14	903	653	14	209	190	1.6	095	150	13	562	206	13	919	9 86

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ubic metre	es - mètres c	ubes						
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
6 353 163			-		-	-	Des champs pétrolifères	
1 491 343 452 467	-		-		-	-	Des installations de traitement Importations	
571 264			-	~	-	-	Autres arrivages	
8 868 237			-	•	٠	-	Total, arrivages nets	
3 778 750	-		-	-		-	Transferts	
2 545 987					-	-	TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers (2) :	
1 159 542				-		-	Des usines de traitement	
2 675 634 60 818	-		-		-	-	Des raffineries Importations	
597 029			-	-	-	-	Autres arrivages	
4 493 023	-		-	-	-	•	Total, arrivages nets	
3 640 482	-		-	-	-	-	Transferts	
8 133 505	•	-		-		-	TOTAL, ARRIVAGES	
3 361 260			-	•	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Utilisation:	
							Brut et équivalent (1) :	
							Livraisons nettes:	
4 797 323		-		-	-	-	Aux raffineries	
230 160 3 463 025	-	_	_	-	1	Ī	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
454 569	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	
8 945 077	-	-	-		-	-	Total, livraisons nettes	
778 750	-		-	•			Transferts :	
723 827		-	-		-		Total, livraisons	
-10 791	-	-	-	-	-	-	fuites et autres pertes	
-66 049	-		-	-	-	-	Variations de stocks	
2 646 987	-	•	*		-	-	TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers (2) :	
398 429					-	_	Aux raffineries	
1 827 559	-	-	-	-	-	•	Aux usines	
200 430 1 945 242		-	-		_	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
371 660		Ī				_	Total, livraisons nettes	
3 640 482				•		•	Transferts	
8 012 142					•	-	Total, livraisons	
5 070 116 293	-	-	-		:	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	
8 133 505	64			_		**	TOTAL, UTILISATION	
3 316 737							Total, livraisons nettes -	
310 /3/							Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000

Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -

		End of month -	À la fin du	mois		
	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et	June - Juin			
		pétroliers	1988	1987		
	cubic metres -	mètres cubes				
In Canada:						
 Shippers - Expéditeurs Carriers - Transporteurs Total 	2 547 202 2 725 424 5 272 626	1 115 233 1 102 997 2 218 230	3 662 435 3 828 421 7 490 856	2 996 303 3 856 730 6 853 033		
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 647 147 1 625 479 5 272 626 -60 222	945 068 1 273 162 2 218 230 62 145	4 592 215 2 898 641 7 490 856 1 923	4 561 139 2 291 894 6 853 033 -136 852		
Canadian Dil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:						
8. Lines – Conduites 9. Tanks – Réservoirs 10. Total 11. Change – Fluctuations	1 778 255 385 561 2 163 816 -5 827	117 355 37 520 154 875 54 148	1 895 610 423 081 2 318 691 48 321	1 898 704 409 077 2 307 781 63 620		
Total:						
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 425 402 2 011 040 7 436 442 -66 049	1 062 423 1 310 682 2 373 105 116 293	6 487 825 3 321 722 9 809 547 50 244	6 459 843 2 700 971 9 160 81 4 -73 232		
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation						
	Crude oil	LPG's and	Total			
	Pétrole brut	GPL et	June - J	uin		
		pétroliers	1988 1987			

8 195 759 2 409 604 10 605 363 9 798 887

916.2

551.2 796.4 746.1

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydroarbons:

 ${\it Crude}$ Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS AND ANALYSIS YOU NEED

Canadian Economic Observer: Statistics Canada's New Monthly Economic Report

> o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES ÉCONOMIQUES ET L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up to the minute data includes an major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

Brief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

Information about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics Canada.

Major Economic Events

Chronology of international and national events that affect Canada's economy

Feature Articles

In depth research on current business and economic issues.

Statistical Summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

AND MORE

Regional Analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International Overview

Digest of economic performance in Canada's most important trading partners — Europe, Japan, and the U.S.A.

Subscribe Today and Save!

Save \$40 off the single issue price of the Canadian Economic Observer.

Catalogue #11-010

12 issues \$200.00 / other countries \$225.00 er copy \$20.00 / other countries \$22.50

includes postage and handling)

For faster service using Visa or MasterCard call toll-free 1-800-267-6677.

o order, complete the order form included or write to Publications Sales, statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 076. For faster service, using fisa or MasterCard, call toff-free, 1-800-267-687.

Base make vorus charges or money order parallel to **Base August Canada.

*lease make your cheque or money order payable to the Receiver General or Canada/Publications.

ontact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for turther information.

CANADIAN ECONOMIC OBSERVATEUR ECONOMIQUE CANADIEN A Chapter of Challen and expended of Challen and ex

Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin.

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté en bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production, de la demande et des principaux indicateurs précurseurs des tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statistiques ou les programmes révisés et sur les progrès en matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques.

Des événements internationaux et nationaux influençant l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique.

Des études spéciales

Une recherche approfondie des affaires et des questions d'actualité liées à l'écoriomie.

Un aperçu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés financiers, etc.

ET PLUS ENCORE

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques stratégiques.

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez \$40 sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien.

Nº 11-010 au répertoire

Abonnement annuel (12 numéros): \$200 au Canada; \$225 à l'étranger.

Prix au numéro: \$20 au Canada; \$25.50 à l'étranger. (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour obtenir un service plus rapide, composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Mous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontano), K1 A 076. Si vous désurez obtenir un service plus raide, téléphonez au numéro sans frais 1.800.267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou Mas terCard. Veuillez laire votre cheque ou mandat poste à l'ordre du Receveur général du

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous

INTERESTED INACQUIRING A CANADIAN ORIGINAL?



VOUS DÉSIREZ FAIRE L'ACQUISITION D'UNE OEÜVRE ORIGINALE?

Then Canadian Social Trends is the acquisition for you. A first on the Canadian scene, this journal is claiming international attention from the people who need to know more about the social issues and trends of this country.

Drawing on a wealth of statistics culled from hundreds of documents, *Canadian Social Trends* looks at Canadian population dynamics, crime, education, social security, health, housing, and more.

For social policy analysts, for trendwatchers on the government or business scene, for educators and students, Canadian Social Trends provides the information for an improved discussion and analysis of Canadian social issues.

Published four times a year, Canadian Social Trends also features the latest social indicators, as well as information about new products and services available from Statistics Canada.

Alors *Tendances sociales canadiennes* est la publication qu'il vous faut. Première en son genre sur la scène canadienne, cette revue retient l'attention des gens d'ici et d'ailleurs qui désirent en savoir plus sur les questions sociales de l'heure au pays.

À l'aide d'abondantes statistiques extraites de nombreux documents, *Tendances sociales canadiennes* brosse le tableau de la dynamique de la population canadienne, de la criminalité, de l'éducation, de la sécurité sociale, de la santé, de l'habitation et de plusieurs autres sujets.

Que ce soit pour les analystes de la politique sociale, les analystes des tendances oeuvrant au sein des administrations publiques et du monde des affaires, les enseignants ou encore les étudiants, *Tendances sociales canadiennes* dégage l'information nécessaire à des discussions et des analyses approfondies relativement aux questions sociales.

Tendances sociales canadiennes présente également les plus récents indicateurs sociaux de même que des renseignements relatifs aux produits et services qu'offre Statistique Canada.

CANADIAN SOCIAL TRENDS

Catalogue No. 11-008E is available for \$8.00 per copy/\$32.00 annually (in Canada); \$9.00 per copy/\$36.00 annually (elsewhere); students 30% discount from:

Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6 Telephone: 1-800-267-6677

Prices include postage and handling costs. Payment should be made in Canadian dollars or equivalent funds. (\$7 U.S. per issue/\$28 U.S. annually)

TENDANCES SOCIALES CANADIENNES

(Numéro 11-008F au répertoire) est publiée quatre fois l'an et se vend \$8 l'exemplaire ou \$32 l'abonnement annuel au Canada et \$9 l'exemplaire ou \$36 l'abonnement annuel à l'étranger (étudiants: 30% de rabais). Vous pouvez vous procurer cette revue en vous adressant à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Téléphone: 1-800-267-6677

Les prix incluent les frais de port et de manutention. Les paiements doivent être faits en dollars canadiens ou l'équivalent (\$US 28 l'abonnement annuel; \$US 7 l'exemplaire).



Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

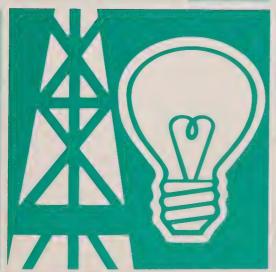
July 1988

Juillet 1988

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serve	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.) Car	Il collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	

(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)
Territoires du Nord-Ouest

Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.) Appellez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

July 1988

Juillet 1988

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

October 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Octobre 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, n° 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
 - nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s. not elsewhere specified.
- SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
 - néant ou zéro.
 - -- nombres infimes.
 - p nombres provisoires.
 - r nombres rectifiés.
 - x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

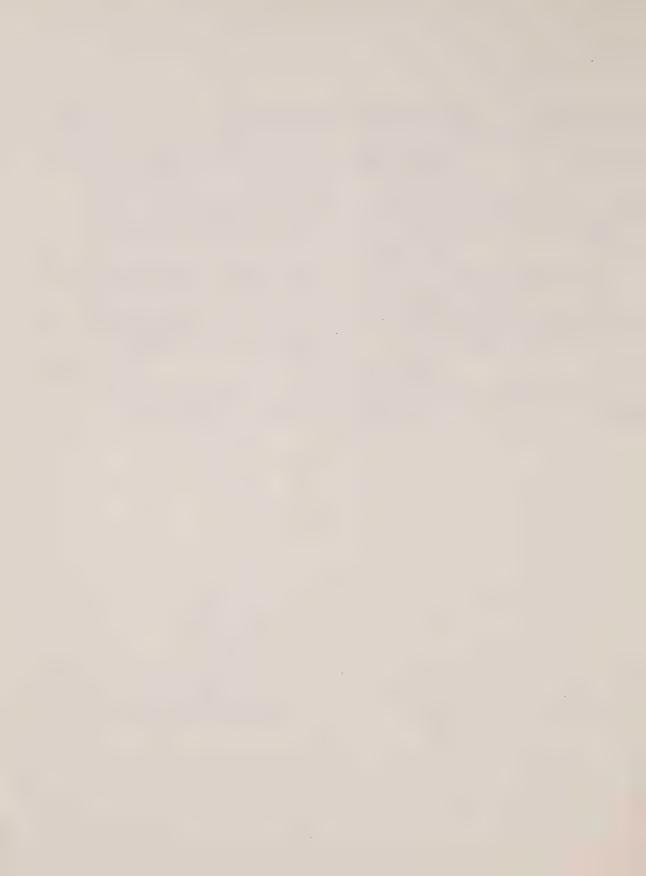
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Page		Page
Hi	ghlights	5	Faits Saillants	5
Ta	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	 Sommaire du transport, par pipe-lines du pétrole brut et pentanes plus, par province 	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	 Transport par pipe-lines de gaz de pé- trole liquéfiés et de produits pétro- liers, par province 	- 8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole br et pentanes plus, par région d'origine	
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G1	ossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 6.2% to 14 578 487 cubic metres from 13 723 235 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 9 140 294 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 7.1%), 481 712 cubic metres of imported oil, (down 17.8%), 4 895 630 cubic metres of domestic LPG's and products (up 8.1%), and 60 851 cubic metres of imported LPG's and products (down 21.5%).

Faits Saillants

Pendant le mois de juillet les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 6.2%, s'élevant à 14 578 487 mètres cubes (m3), comparativement à 13 723 235 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 9 140 294 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 7.1%; 481 712 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 17.8%; 4 895 630 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 8.1%; et 60 851 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 21.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	July 1987	July - 1988 - Juillet			
	Juillet 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 629 429 1 449 265 586 102 451 699	6 806 456 1 646 199 481 712 687 639	436 353	101 579 45 359 77	52 101 - - 28 107
5 Net receipts, total	9 116 495	9 622 006	436 353	147 015	80 208
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 427 389 7 943 007 1 147 367	14 002 342 8 536 591 1 152 271	522 836 - -	2 620 350 21 020	5 396 933 80 337 458 111
9 RECEIPTS, TOTAL	31 634 258	33 313 210	959 189	2 788 385	6 015 589
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 792 974 72 104 3 208 990 294 583	5 784 758 216 413 3 377 334 336 161	865 664 93 692 -	2 307 571 100 268 276 244 (2)	2 686 903
14 Nat deliveries, total	9 368 651	9 714 666	959 356	2 684 083	2 686 903
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 427 389 1 679 864 7 410 510	14 002 342 1 887 290 7 801 572	- - -	522 836 21 020	2 620 350 - 538 448
18 Deliveries, total	31 886 414	33 405 870	959 356	3 227 939	5 845 701
19 Line losses and unaccounted for	-4 970	-12 181	12	-7 987	307
20 Inventory changes	-247 186	-80 479	-179	-431 567	169 581
21 DISPOSITION, TOTAL	31 634 258	33 313 210	959 189	2 788 385	6 015 589

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re~exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

July - 1988	- Juillet				
Saskatchewan Alberta		British Columbia	Northwest Territories		
aska (Cilewai	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
ubic metres	- mètres cube	S			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
829 550 6 028	5 625 997 1 538 592	173 447	125 361	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
54 018	571 589	33 848	eb 	Importation Autres arrivages	
889 596	7 736 178 ·	207 295	125 361	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
763 560 750 361 367 361	125 475 7 367 905 305 779	573 188 337 988	=	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
770 878	15 535 337	1 118 471	125 361	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
245 595 19 152 4 990	1 667 224 22 453 336 967 291 386	698 704 - 58 068 39 785	-	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	
269 737	2 318 030	796 557	-	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
396 933 50 082 067 640	5 336 748 1 622 629 6 051 055	214 579 123 409	125 475	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	
784 392	15 328 462	1 134 545	125 475	Total, livraisons	
10 224	6 159	-474	26	Fuites et autres pertes	
-3 290	200 716	-15 600	-140	Variations de stocks	:
770 878	15 535 337	1 118 471	125 361	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	July 1987	July - 1988	- Juillet		
	Juillet 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	916 237 2 848 478 77 543 764 482	1 216 510 2 960 831 60 851 718 289	368 667 - -	333 085 1 095 350 60 851 16 876	-
5 Net receipts, total	4 606 740	4 956 481	368 667	1 506 162	w
Transfers:					
6 From other provinces	2 434 579	2 883 090	45 476	709 213	749 806
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	563 836 654 271	665 927 660 528	-	227 100	333 938
9 RECEIPTS, TOTAL	8 259 426	9 166 026	414 143	2 442 475	1 083 744
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	390 429 2 174 058	447 926 1 985 593	45 476 222 080	210 200 896 909	22 509
12 For export 13 To other	142 910 1 809 457	215 066 2 168 843	32 692	102 531 (3) 817 047	292 572
TO TO STITE	1 003 431	2 ,00 040	02 002	011 041	202 312
14 Net deliveries, total	4 516 854	4 817 428	300 248	2 026 687	315 081
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 434 579 686 727 531 380	2 883 090 706 723 619 732	113 835	45 476 - 227 100	421 835 323 116 10 822
18 Deliveries, total	8 169 540	9 026 973	414 083	2 299 263	1 070 854
19 Line losses and unaccounted for	22 461	-13 129	60	-20 069	-720
20 Inventory changes	67 425	152 182	-	163 281	13 610
21 DISPOSITION, TOTAL	8 259 426	9 166 026	414 143	2 442 475	1 083 744

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

July	- 1988	3 - Ji	uille ——	et					
Saska	at-	ΔII	perta			tish umbia	Yukon		
chewa	an(2)				Bri ————	ombie- tannique	, akon		No
cubíd	c metre	es - 1	nètr∈	s cubes					
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
	3 464 7 882			958		003	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
22	2 525		667	513	11	375	-	Importation Autres arrivages	3
133	871	2	925	399	22	382		Total, arrivages nets	į
								Transferts:	
	025		0.40	-	166	970	6 600	Venant d'autres provinces	1
	808		643	119		-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des reséaux interprovinciaux	Ē
1 461	194	3	568	518	189	352	6 600	TOTAL, ARRIVAGES	1
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
105	697			152 311		098 498	6 589	Aux raffineries Aux usines	10
97	838		. 14	697 865		745 (4)		En vue de l'exportation Autres livraisons	12
352	457	1	632	025	184	341	6 589	Total, livraisons nettes	14
								Transferts:	
	349 469	1		995	6	600	-	À d'autres provinces	15
	829			138 981		-	-	À d'autres pipe-lines À des reseaux interprovinciaux	1 6 1 7
398	104	3	647	139	190	941	6 589	Total, livraisons	18
	349			638		604	9	Fuites et autres pertes	19
62	741		-85	259	-2	193	2	Variations de stocks	20
461	194	3	568	518	189	352	6 600	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	July 1987	July - 1988	- Juillet		
	Juillet 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metre	es - mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 629 429	6 806 456	-	-	52 101
2 From processing plants 3 Imports	1 449 265 586 102	1 646 199 481 712	436 353	-	-
4 From other	451 699	687 639	-	-	13 459
5 Net receipts, total	9 116 495	9 622 006	436 353	•	65 560
5 Ret Fecerpts, total	3 (10 433	3 522 000	400 000		300
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	887 661	865 664	436 520	_	10 826
7 Ontario 8 Manitoba	2 358 170	2 307 571	-	-	15 206
9 Saskatchewan 10 Alberta	245 426 1 574 897	245 595 1 667 224	-	-	-
11 British Columbia	726 820	6.98 704	-	-	•
12 Refineries, total	5 792 974	5 784 758	436 520	-	26 032
13 To plants	72 104	216 413	-	_	_
14 For export 15 To other	3 208 990 294 583	3 377 334 336 161	-	**	39 657
16 Net deliveries, total	9 368 651	9 714 666	436 520	-	65 689
17 Line losses and unaccounted for	-4 970	-12 181	12		-108
The rosses and unaccounted for	-4 310	- 12 101	12		100
18 Inventory changes	-247 186	-80 479	~179	-	-21
19 DISPOSITION, TOTAL	9 116 495	9 622 006	436 353	-	65 560

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1988	- Juillet					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan	Aiberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metre	s - mètres cube	95				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
994 222 3 359	5 465 725 1 642 840	169 047	125 361		Des champs pétrolifères	
70 181	591 872	12 127	,	45 359	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	2
1 067 762	7 700 437	181 174	125 361	45 359	Total, arrivages nets	Ę
					Utifisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
133 848 230 818	284 470 2 025 015	-	<u>-</u>	36 532	Québec Ontario	6
23 306	222 289	-	-	_	Manitoba Saskatchewan	7 8 9
-	1 588 309 485 504	12 552 154 088	66 363 59 112	_	Alberta Colombie-Britannique	10 11
387 972	4 605 587	166 640	125 475	36 532	Total, raffineries	12
3 359	213 054		-	-	Aux usines	13
674 846 4 983	2 646 496 331 178	16 335		69	En vue de l'exportation Autres livraisons	1.4 1.5
071 160	7 796 315	182 975	125 475	36 532	Total, livraisons nettes	16
7 690	-18 745	-474	26	-582	Fuites et autres pertes	17
-11 088	-77 133	-1 327	-140	9 409	Variations de stocks	18
067 762	7 700 437	181 174	125 361	45 359	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-d		-to-date			las	uary	,	For	ruai	r.v	March			Δр	- ()		M	эу	
		Tota	cumu	latif				vie			rie		Mai			Av				з;	
No.		1987		198	8																
NO.		cubi	c metr	es - mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																				
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	10	645 32 384 60 182 14 834 17	5 10 1 3	357	100 666 964 985	1	136 507	978 068 288 016	1	437 373	948 044 532 194		639 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111	1	619 619 412 561	80
5	Net receipts, total	59	046 23	8 63	517	715	8	927	350	8	760	718	9	409	925	8	716	120	9	213	35
6	Transfers	151	174 47	9 164	976	762	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
7	RECEIPTS, TOTAL	210	220 71	7 228	494	477	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																				
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	19	801 98 133 67 535 75 504 66	8 20 7	433	924 375 705 244	3	240 63	370 288 703 840	3	114 57	467 714 586 858		055 65	447 054 657 696		823 59	577 421 702 367			
12	Net receipts, total	30	976 08	8 34	392	248	5	340	201	5	223	625	4	963	854	4	725	067	4	689	99
13	Transfers		914 44		908	640	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	19
14	RECEIPTS, TOTAL	55	890 53			888		520		9	505	049	9	036	313	8	619	688	8	320	19
15	Net receipts, total - All commodities		022 32		909	963	14	267	551	13	984	343	14	373	779	13	441	187	13	903	35
	Disposition: Crude oil and equivelent: (1)																				
	Net deliveries:																				
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	20	444 10 964 52 150 47 170 35	9 1 3 22	610 732	925 555 814 710	3	269 017	552 085 000 935	3	234 003	263 462 769 584		252 328	580 705 082 879		129 181	970 492 102 119		362	78
20	Net deliveries, total	59	729 45	4 64	450	004	9	578	572	8	827	078	9	201	245	8	824	683	9	358	68
21	Transfers	151	174 47	9 164	976	762	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
22	Deliveries, total	210	903 93	3 229	426	766	33	406	736	31	538	799	33	938	866	31	441	686	32	970	98
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes		2 83 686 05			744		-651	377 599			798 562			266 945			570 993		-29 -115	
25	DISPOSITION, TOTAL	210	220 71	7 228	494	477	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																				
26 27 28	To refineries To plants For export	14	501 48 224 75 481 41	2 13	494	139 216 737	1	968	217 510 143		988	129 892 112	1	985	867 311 814	1	920	263 816 000	1	817	30 53 17
29	To other		269 78			799	2		211			979	2		912	2		444	2	114	
30	Net deliveries, total	30	477 41	4 34	092	891	5	325	081	5	382	112	4	897	904	4	737	523	4	561	18
31	Transfers	24	914 44	4 27	908	640	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	19
32	Deliveries, total	55	391 85	8 62	2 001	531	9	504	993	9	663	536	8	970	363	8	632	144	8	191	38
33 34	line losses and unaccounted for Inventory changes		36 38 462 29			953 404			318 802			218 705			673 277			313 857			11
35	DISPOSITION, TOTAL	55	890 53	2 6:	300	888	9	520	113	9	505	049	9	036	313	8	619	688	8	320	19
36	Net deliveries, total - All commodities	90	206 86	8 98	3 542	895	14	903	653	14	209	190	14	099	150	13	562	205	13	919	86

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
ubic metre	s - mètres c	ubes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets:	
6 353 163 1 491 343	6 806 456			-	-	-	Des champs pétrolifères	
452 467	1 646 199 481 712				-	_	Des installations de traitement Importations	
571 264	687 639			*	•	-	Autres arrivages	
8 868 237	9 622 006		-	-		-	Total, arrivages nets	
3 778 750	23 691 204				•	-	Transferts	
2 646 987	33 313 210					-	TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers (2) :	
159 542	1 216 510			_			Des usines de traitement	
2 675 634 60 818	2 960 831 60 851		-	-	-	:	Des raffineries	
597 029	718 289				-	-	Importations Autres arrivages	
493 023	4 956 481				-	-	Total, arrivages nets	
3 640 482	4 209 545					-	Transferts	
8 133 505	9 166 026						TOTAL, ARRIVAGES	
3 361 260	14 578 487						Total, arrivages nets - Tous les produits	
							•	
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
4 797 323	5 784 758		-		~	-	Aux raffineries	
230 160 3 463 025	216 413 3 377 334		1 1	-	-	-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
454 569	336 161			-	_	-	Autres livraisons	
8 945 077	9 714 666			*		-	Total, livraisons nettes	
3 778 750	23 691 204				-	_	Transferts	
723 827	33 405 870					_	Total, livraisons	
-10 791 -66 049	-12 181 -80 479			-		-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	
2 646 987	33 313 210					-	TOTAL, UTILISATION	
							CDI es produise pérsoliere (D)	
							GPL et produits pétroliers (2)	
398 429 1 827 559	447 926 1 985 593			_	-	-	Aux raffineries Aux usines	
200 430	215 066		-	-	~	-	En vue de l'exportation	
1 945 242	2 168 843		-	_	-		Autres livraisons	
371 660	4 817 428			**	-	-	Total, livraisons nettes	
3 640 482	4 209 545		-	-	-	-	Transferts	
8 012 142	9 026 973		-	-	-		Total, livraisons	
5 070	-13 129		-	10.	-	-	Fuites et autres pertes	
116 293	152 182		-	-		-	Variations de stocks	
3 133 505	9 166 026			•	•	-	TOTAL, UTILISATION	
3 316 737	14 532 094			-	-	-	Total, livraisons nettes -	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

Average kilometres per cubic metre -Moyenne de kilomètres par mètre cube -

2 420	oil le brut metres -	GP pr pé		ts ts iers		ـــ ال	otal uly		et 1987	
2 420		pr pé	odui trol	ts		-				
2 420	metres -	pé	trol	iers		15	988		1987	
2 420	metres -	mètr	es c	ubes						
2 420										
2 420										
752 173	626	1	081 248 330	764	4	502 001 503	390	3	180 575 755	508
514 5 173	058 358	1 2	375 330	263 111	2	889 503	321 469	2	209 755	603 802
434	943 605		38 1 95	037 176		472 377	980 781		318 225	31°
949	001 963	1 2	413 525	300 287	3	362 881	301 250	2	527 981	914 053
rude	oil					To	otal			
étro	le brut					Jı	ıly	Juille	et	
						_				
1 2 517	1 5145 1737 -99 1 747 434 2 182 18 5 406 1 949 7 355 -80	3 659 300 1 514 058 5 173 358 -99 268 1 747 662 434 943 2 182 605 18 789 5 406 962 1 949 001 7 355 963 -80 479 Crude oil	1 514 058 1 1 5 173 358 2 -99 268 2 1 747 662 434 943 2 182 605 18 789 2 1 1 749 001 1 7 355 963 2 -80 479 2 1 1 Petrole brut GP	1 514 058 1 375 5 173 358 2 330 -99 268 111 1 747 662 157 434 943 38 2 182 605 195 18 789 40 5 406 962 1 111 1 949 001 1 413 7 355 963 2 525 -80 479 152 Crude oil LPG's produc Pétrole brut GPL et produi	1 514 058 1 375 263 5 173 358 2 330 111 -99 268 111 881 1 747 662 157 139 434 943 38 037 195 176 18 789 40 301 5 406 962 1 111 987 1949 001 1 413 300 7 355 963 2 525 287 -80 479 152 182 Crude oil LPG's and products Pétrole brut GPL et produits	1 514 058 1 375 263 2 5 173 358 2 330 111 7 -99 268 111 881 1 747 662 157 139 1 434 943 38 037 195 176 2 40 301 5 406 962 1 111 987 6 1 413 300 3 7 355 963 2 525 287 9 152 182 Crude oil LPG's and products Pétrole brut GPL et produits	1 514 058	1 514 058	1 514 058	1 514 058

859.3

563.6 761.3

760.3

GLOSSARY

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

 ${f Crude}$ Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y ınclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les 'arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

1986 CENSUS PROFILES

LES PROFILS DU RECENSEMENT DE 1986

YOUR TICKET TO ANY TO ANY COMMUNITY IN CANADA

VOTRE
LAISSEZ-PASSER
POUR MIEUX
POUR MIEUX
CONNAÎTRE
CONNAÎTRE
CONNAÎTRE
LES CANADIENS

The 1986 Profiles will put you on the fast track to any Canadian community you want to study

You're looking for a fast introduction to the social and demographic realities of a city, a town, a municipality or an entire province. And you don't have the time to wade through piles of statistics.

Focus in on the area of your choice with a CENSUS PRO-FILE. Each PROFILE features more than 46 items of information on the area that interests you... from population counts, to the living arrangements of its elderly.

Choose a PROFILE on any one of

- 6009 Census Subdivisions (municipalities)
- 266 Census Divisions (counties)
- 282 Federal Electoral Districts
- 25 Census Metropolitan Areas
- 114 Census Agglomerations
- · a variety of urban/rural breakdowns
- · and, more.

With 52 publications in this series, we can fast track you to any destination you want.

For more information, call us at 1-800-267-6677 and request the Census brochure (which includes ordering information), or write us at:

Publications Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A OT6 Le Canada et ses régions sont à votre portée grâce aux Profils du recensement de 1986.

Vous désirez connaître le portrait socio-démographique d'une province, d'une ville ou d'une municipalité en particulier, mais la perspective d'avoir à vous battre avec des montagnes de statistiques vous effraie?

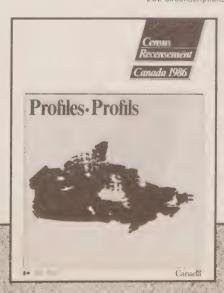
Balayez toute appréhension! Les Profils du recensement de 1986 vous épargneront temps et effort. Chaque Profil présente plus de 46 éléments différents d'information sur chacune des régions répertoriées. Des chiffres de population aux données sur les modes de vie de la population âgée, vous saurez tout.

Vous n'avez qu'à faire votre choix. Et quel choix! Les 52 publications de la série portent sur:

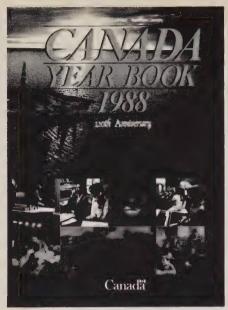
- 6,009 municipalités (subdivisions de recensement);
- 266 comtés (divisions de recensement);
- 282 circonscriptions électorales fédérales;
 - 25 régions métropolitaines de recensement;
 - 114 agglomérations de recensement;
 - diverses régions urbaines et rurales;
 - et plus encore

Pour de plus amples renseignements, composez le 1-800-267-6677 et demandez notre brochure, qui vous renseignera sur les modalités de commande. Ou, si vous le préférez, écrivez à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6



THE CANADA YEARBOOK 10 X L'ANNUAIRE DU CANADA



A JOURNEY OF 1000 MILES BEGINS WITH A SINGLE STEP

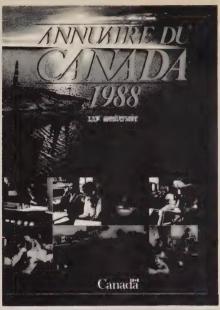
The Canada Year Book recorded Canada's first steps in 1867. It's still the only book that gives you the most complete, upto-date facts on every aspect of Canada's growth as a nation.

Physical setting * Demography * Health * Education * Employment and incomes * Social security * Housing and construction * Forests, fish and furs * Agriculture * Mines and minerals * Energy * Science and technology * Transportation * Communications * Cultural activities and leisure * Manufacturing * Merchandising and services * Banking, finance and insurance * Judicial System * External relations, trade and defence * Government * Government * Government * Review of the economy

Sold in Bookstores and also available by calling Statistics Canada toll-free at 1-800-267-6677 or by completing the order coupon included in this publication.

\$49.95 plus shipping and handling (\$54 inclusive in Canada, \$70 other countries); Catalogue number 11-402E.

Information can also be obtained by contacting your Regional Reference Centre.



TOUT LE PAYS, D'UNE COUVERTURE À L'AUTRE

Déjà au siècle dernier, les premiers pas de la nation étaient consignés dans l'Annuaire du Canada . Aujourd'hui, l'Annuaire du Canada témoigne toujours avec précision et exhaustivité des multiples facettes de l'évolution du pays.

Physiographie * Démographie * Santé * Éducation * Emploi et revenu * Sécurité sociale * Logement et construction * Pêches et fourrures * Agriculture * Mines et minéraux * Énergie * Sciences et technologie * Transports * Communications * Activités culturelles et loisirs * Industries manufacturières * Commerce et services * Banques, finances et assurances * Gouvernement * Système judiciaire * Relations extérieures, commerce et défense * Finances publiques * Revue de l'économie

Disponible en librairie, en téléphonant à Statistique Canada au numéro sans frais 1-800-267-6677 ou en remplissant le bon de commande qui fiqure dans la présente publication.

\$49.95 frais de port et de manutention en sus (\$54 au Canada, \$70 à l'étranger); numéro 11-402F au répertoire.

Pour de plus amples renseignements, communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous. Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

August 1988

Oil pipe line transport

Août 1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
St. JOHH S	(1/2-40/3)	vvirinpeg	
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Tofl-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255
1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-268-1151
1-800-542-3404
1-800-667-7164
1-800-282-3907
1-800-472-9708
1-800-663-1551
ed
Zenith 0-8913
Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industries,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Appelez à frais virés au 403-495-2011

1(613)951-7277

NorthwesTel Inc.)

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

ronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

August 1988

Oil pipe line transport

Août 1988

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

SIC 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

November 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Novembre 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

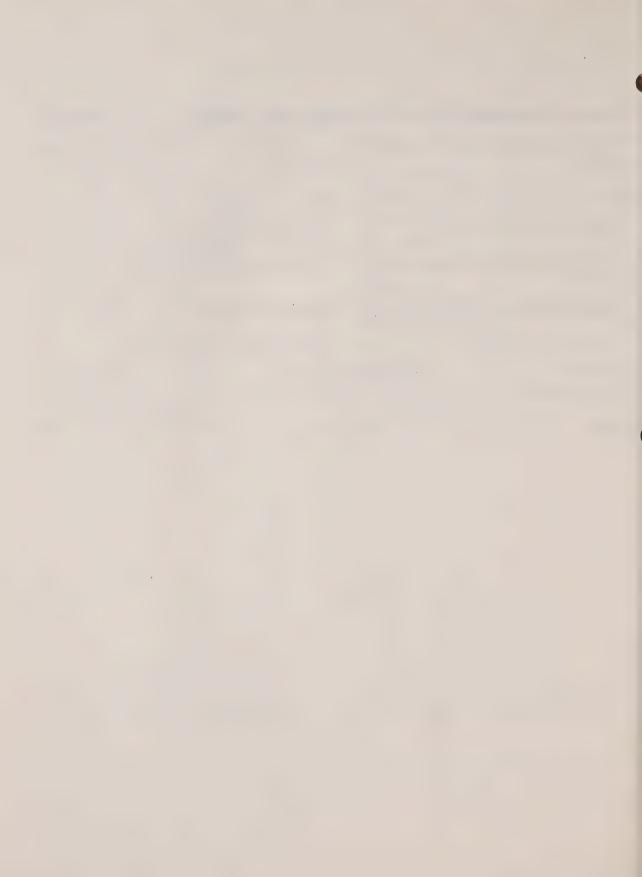
CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits petroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	ossary	15	Terminologie	15

Page



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 0.1% to 14 253 574 cubic metres from 14 239 747 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 999 627 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.5%), 384 544 cubic metres of imported oil, (down 35.0%), 4 808 650 cubic metres of domestic LPG's and products (up 0.2%), and 60 753 cubic metres of imported LPG's and products (down 16.8%).

Faits saillants

Pendant le mois d'août les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.1%, s'élevant à 14 253 574 mètres cubes (m³), comparativement à 14 239 747 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 999 627 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.5%; 384 544 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 35.0%; 4 808 650 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 0.2%; et 60 753 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 16.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	August 1987		Au	gust	- 198	8 - Août				
No.	Août 1987		To	otal		Quét	oec	Onta	io	Manitoba
NO.	cubic r	netres	- mètre	s cu	bes					
Receipts:										
Net receipts:										
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 764 1 552 591 461	309 877	1	732 687 384 579	834 544	318	799 -		356 745	50 42 28 83
5 Net receipts, total	9 369	722	9	384	171	318	799	161	101	79 25
Transfers:										
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 144 8 108 1 146	773	8	394 362 146	473	495	547	2 649	961	5 573 70 79 49 444 83
9 RECEIPTS, TOTAL	31 769	546	33	287	828	814	346	2 835	979	6 177 29
Disposition:										
Net deliveries:										
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 772 81 3 060 246	852 820	3	710 164 298 372	040 200	755 58	874 449 -		281 348 711 (2)	2 573 75
14 Net deliveries, total	9 161	528	9	545	606	814	3 23	2 692	340	2 573 75
Transfers:										
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 144 1 736 7 519	572	1	394 870 638	390		-		917	2 645 87 524 33
18 Deliveries, total	31 561	352	33	449	263	814	323	3 216	804	5 743 96
19 Line losses and unaccounted for	13	655		1	055		-14	-4	678	3 72
20 Inventory changes	194	539	-	162	490		37	-372	147	429 61
21 DISPOSITION, TOTAL	31 769	546	33	287	828	814	346	2 835	979	6 177 29

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Arrivages: Arrivages: Arrivages nets:	acketchawan	Albarta	British Columbia	Northwest Territories		
Arrivages: Arrivages nets: 819 953	aska (Cilewaii	Alberta				N
Arrivages mets: 819 953	ubic metres	- mètres cube:	S			
815 953					Arrivages:	
6 470					Arrivages nets:	
## Style="background-color: red;"> ## Style="background-color: red; color: white; colo		5 543 025 1 586 008	177 512			
### Transferts: ### Transferts: ### Transferts: ### Transferts: ### Venant d'autres provinces ### Aux usines ### Aux usine	55 766	450 828	44 245	-		
963 936	882 189	7 579 861	221 757	141 210	Total, arrivages nets	
732 064 7 216 051 334 860 - Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux 919 710 15 268 315 1 126 970 141 210 TOTAL. ARRIVAGES Utilisation: Livraisons nettes: 250 306 1 693 445 717 677 - Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres fivraisons 279 642 2 340 298 845 251 - Total, livraisons nettes Transferts: 77 797 5 534 289 - 141 110 À d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux 1831 024 15 421 931 1 180 111 141 110 Total, livraisons Fuites et autres pertes					Transferts:	
Utilisation: Livraisons nettes: 250 306	732 064	7 216 051	334 860	:	Venant d'autres pipe-lines	
Livraisons nettes: 250 306	919 710	15 268 315	1 126 970	141 210	TOTAL, ARRIVAGES	
Livraisons nettes: 250 306						
250 306					Utilisation:	
- 11 243					Livraisons nettes:	
5 742 280 083 86 958 - Autres livraisons 279 642 2 340 298 845 251 - Total, livraisons nettes Transferts: 577 797 5 534 289 - 141 110 À d'autres provinces 26 748 1 625 408 218 234 - Á d'autres pipe-lines 046 837 5 921 936 116 626 - À des réseaux interprovinciaux 931 024 15 421 931 1 180 111 141 110 Total, livraisons -4 675 5 681 889 128 Fuites et autres pertes			-	Ī		
Transferts: 577 797	23 594 5 742		40 616 86 958	-		
577 797 5 534 289 - 141 110 À d'autres provinces 26 748 1 625 408 218 234 - À d'autres pipe-lines 046 837 5 921 936 116 626 - À des réseaux interprovinciaux 931 024 15 421 931 1 180 111 141 110 Total. Livraisons -4 675 5 681 889 128 Fuites et autres pertes	279 642	2 340 298	845 251	-	Total, livraisons nettes	
577 797					Transforts	
26 748	577 797	5 534 289	_	141 110		
-4 675 5 681 889 128 Fuites et autres pertes	26 748	1 625 408	218 234		À d'autres pipe-lines	1
	931 024	15 421 931	1 180 111	141 110	Total, livraisons	
-6 639 -159 297 -54 030 -28 Variations de stocks	-4 675	5 681	889	128	Fuites et autres pertes	1
	-6 639	-159 297	-54 030	-28	Variations de stocks	2

 ⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux ttats-Unis et les variations estimative de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 (2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	August 1987	August - 1981	8 - Août 		
	Aoû t 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitol
lo.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	978 280	1 092 264		246 520	
2 From refineries and bulk plants 3 Imports	2 930 950 73 016	2 911 842 60 753	344 577	1 145 672 60 753	
4 From other	887 779	804 544	-	13 410	
5 Net receipts, total	4 870 025	4 869 403	344 577	1 466 355	
Transfers:					
6 From other provinces	2 719 839	2 393 513 547 872	57 502	555 348	598 90
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	582 123 608 043	605 217	-	196 670	258 89
9 RECEIPTS, TOTAL	8 780 030	8 416 005	402 079	2 218 373	857 80
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	396 886	427 605	42 309	162 971	00 70
11 To plants 12 For export	2 179 310 219 439	1 996 169 230 763	217 905	847 574 87 875 (3)	26 70
13 To other	1 949 682	2 309 116	36 963	881 381	286 32
14 Net deliveries, total	4 745 317	4 963 653	297 177	1 979 801	313 03
Transfers:					
15 To other provinces	2 719 839 701 724	2 393 513	104 350	57 502	325 02 248 14
16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	488 442	633 140 519 949	-	196 670	10 74
18 Deliveries, total	8 655 322	8 510 255	401 527	2 233 973	896 95
19 Line losses and unaccounted for	967	-3 796	552	-13 587	4.9
20 Inventory changes	123 741	-90 454	-	-2 013	-39 64
21 DISPOSITION, TOTAL	8 780 030	8 416 005	402 079	2 218 373	857 80

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

August - 19	388 - Août				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N
cubic metre	es - mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
26 559 40 659	816 213 1 375 927	2 972 5 007	~	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
10 726	766 981	13 427	-	Importation Autres arrivages	
77 944	2 959 121	21 406	-	Total, arrivages nets	Ş
				Transferts:	
990 046 10 775 149 654	537 097 -	182 915 - -	8 793 - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
228 419	3 496 218	204 321	8 793	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
208 093	123 605 582 227	98 720 104 850	8 817	Aux raffineries Aux usines	10
132 088 53 833	10 800 1 045 840	4 770 (4)	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
394 014	1 762 472	208 340	8 817	Total, livraisons mettes	1.4
				Transferts:	
724 882 49 405 111 024	1 172 961 335 590 201 507	8 793 - -	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines A des réseaux interprovinciaux	15)
279 325	3 472 530	217 133	8 817	Total, livraisons	18
3 522	4 866	348	4	Fuites et autres pertes	19
-54 428	18 822	-13 160	-28	Variations de stocks	20
228 419	3 496 218	204 321	8 793	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en ûntario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination. Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	August 1987	August - 19	88 - Août		
	Août 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metre	s - mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 764 461	6 732 124 1 687 834	-	-	50 424
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	1 552 309 591 877 461 075	384 544 579 669	318 799	-	14 298
5 Net recaipts, total	9 369 722	9 384 171	318 799	-	64 722
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	811 250 2 338 454	755 874 2 293 281	318 776	-	9 665 14 844
9 Saskatchewan	257 289	250 306	-	-	~
O Alberta 1 British Columbia	1 709 076 656 68 0	1 693 445 717 677	-	-	-
2 Refineries,total	5 772 749	5 710 583	318 776	-	24 509
3 To plants 4 For export	81 852 3 060 820	164 040 3 298 200	-	-	40 457
5 To other	246 107	372 783	•	•	-
6 Net deliveries, total	9 161 528	9 545 606	318 776	-	64 966
7 Line losses and unaccounted for	13 655	1 055	-14		-75
The losses and unaccounted for	10 000	1 055	- 14		-13
8 Inventory changes	194 539	-162 490	37	-	-169
O DICEOCCTION TOTAL	0 200 700	0.004.174	210 702		64 700
9 DISPOSITION, TOTAL	9 369 722	9 384 171	318 799	-	64 722

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1988 - Août British Northwest United Columbia Territories States Saskat-Alberta chewan Colombie-Territoires États-Britannique du Nord-ouest Unis No cubic metres - mètres cubes Arrivages: Arrivages nets: 980 351 5 391 901 1 683 464 168 238 141 210 Des champs pétrolifères Des installations de traitement 65 745 Importation 70 298 483 120 11 953 Autres arrivages 1 055 019 7 558 485 180 191 141 210 65 745 Total, arrivages nets Utilisation: Livraisons nettes: Aux raffineries: 138 240 213 858 289 193 2 009 158 Québec 55 421 Ontario Manitoba 8 17 297 233 009 Saskatchewan 1 613 955 457 662 8 526 70 964 Alberta 189 869 Colombie-Britannique 369 395 4 602 977 198 395 141 110 55 421 Total, raffineries 12 159 670 2 618 356 367 048 4 370 Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons 639 387 5 735 1 018 887 7 748 051 198 395 141 110 55 421 Total, livraisons nettes 16

128

141 210

63

10 261

65 745

Fuites et autres pertes

18

19

Variations de stocks

TOTAL, UTILISATION

2 023

34 109

1 055 019

-1 959

-187 607

7 558 485

889

-19 093

180 191

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux Etats-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total ye	ar-to-	date			Jan	uar	v	Fel	orua	rv	Ma	rch		Δn	ril		Ma	av.	
		Total cu	mulati	f				vie			vrie	,	Ma				ril		Ma		
		1987		1988	3																
No.																					
		cubic me	etres -	mètr	res c	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																				
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	49 409 11 936 3 774 3 295	914 018	12	790 045 385 680	500 508	1	136 507	978 068 288 016		437 373	948 044 532 194		639 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111	1	619 412	8 82 8 80 1 1 62
5	Net receipts, total	68 415	960	72	901	886	8	927	350	8	760	718	9	409	925	8	716	120	9	213	35
6	Transfers	173 574	303	188	880	419	23	828	164	22	7 1 1	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
7	RECEIPTS, TOTAL	241 990	263	261	782	305	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																				
8 9 10 11	From processing plants from refineries Imports From other	7 780 22 064 608 5 392	628 773	23	036 551 494 179	217 458	3	240 63	370 288 703 840		57	467 714 586 858		055 65	447 054 657 696		823 59	577 421 702 367	2	769 65	01 43: 38: 38:
12	Net receipts, total	35 846	113	39	261	651	5	340	201	5	223	625	4	963	854	4	725	067	4	689	99'
13	Transfers	28 824	449	31	455	242	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	19
14	RECEIPTS, TOTAL	64 670	562	70	716	893	9	520	113	9	505	049	9	036	313	8	615	588	8	320	194
15	Net receipts, total - All commodities	104 262	073	112	163	537	14	267	551	13	984	343	14	373	779	13	441	187	13	903	351
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																				
	Net deliveries:																				
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	42 216 1 046 23 211 2 416	381 293	1 26	714 774 031 475	595 014	3	269 017	552 085 000 935		234 003	263 462 769 584		252 328	580 705 082 879		129 181	970 492 102 119	3	269 362	624 785 502
20	Net deliveries, total	68 890	982	73	995	510	9	578	572	8	827	078	9	201	246	8	824	683	9	358	682
21	Transfers	173 574	303	188	880	419	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	300
22	Deliveries, total	242 465	285	262	876	029	33	406	736	3 1	538	799	33	938	855	31	441	686	32	970	982
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes	16 -491	490 512		- 137 - 956		_		377 599			798 562			266 945			570 993			515
25	DISPOSITION, TOTAL	241 990	263	261	782	305	32	75 5	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	659
	LPG's and products: (2)																				
	To refineries To plants For export To other	2 898 16 404 1 700 14 219	062 856	15 2	396 490 345 823	385 500		968 381	217 510 143 211		988 463	129 892 112 979		985 284	867 311 814 912		920 369	263 816 000 444	1	817 201	308 535 172 168
30	Net deliveries, total	35 222	731	39	056	544	5	325	081	5	382	112	4	897	904	4	737	523	4	561	183
31	Transfers	28 824	449	31	455	242	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	197
32	Deliveries, total	64 047	180	70	511	786	9	504	993	9	663	536	8	970	363	8	632	144	8	191	380
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	37 586	351 031		52 152	157 950			318 802			218 705			673 277			313 857			116
35	DISPOSITION, TOTAL	64 670	562	70	716	893	9	520	113	9	505	049	9	036	313	8	619	688	8	320	194
36	Net deliveries, total - All commodities	104 113	713	113	052	154	14	903	653	14	209	190	14	099	150	13	562	206	13	919	865

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

lune	July	August	September	October	November	December		
luin	Ju.iilet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Whic metr	es - mètres cu	bos						
dorc metr	es - metres cu	ides						
							Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets	
6 353 163 1 491 343		6 732 124 1 687 834	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	
452 467	481 712	384 544	-	-	-	_	Des installations de traitement Importations	
571 264	687 639	579 669	*	-	-	***	Autres arrivages	
8 868 237	9 622 006	9 384 171	-	-			Total, arrivages nets	
3 778 750	23 691 204	23 903 657	-				Transferts	
2 546 987	33 313 210	33 287 828	_		_			
						Ţ.	TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers (2) :	
1 159 542 2 675 634	1 216 510 2 960 831	1 092 264 2 911 842	-	-		-	Des usines de traitement	
597 029	60 851	60 753	-	-	-		Des raffineries Importations	
	718 289	804 544	-	*	~	-	Autres arrivages	
493 023	4 956 481	4 869 403	-	-		-	Total, arrivages nets	
640 482	4 209 545	3 546 602	-		-		Transferts	
133 505	9 166 026	8 416 005					TOTAL, ARRIVAGES	
361 260	14 578 487	14 253 574			-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	
							Hailian	
							Utilisation: Brut et équivalent(1)	
							Livraisons nettes:	
797 323	5 784 758	5 710 583	-	~		-	Aux raffineries	
230 160 463 025	216 413 3 377 334	164 040 3 298 200	-		-		Aux usines de traitement	
454 569	336 161	372 783	-	_	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
945 077	9 714 666	9 545 606	-				Total, livraisons mettes	
778 750	23 691 204	23 903 657		-		_	Transferts	
723 827	33 405 870							
		33 449 263	-	-	•	*	Total, livraisons	
-10 791 -66 049	-12 181 -80 479	1 055 -162 490		-		-	Fuites et autres pertes	
646 987						_	Variations de stocks	
040 307	33 313 210	33 287 828	*	٠	~	-	TOTAL, UTILISATION	
							GPL et produits pétroliers(2):	
398 429 827 559	447 926 1 985 593	427 605 1 996 169	-	-	-	-	Aux raffineries	
200 430	215 066	230 763	-	-	-	_	Aux usines En vue de l'exportation	
945 242	2 168 843	2 309 116	-	-	64	-	Autres livraisons	
371 660	4 817 428	4 963 653	-	-		-	Total, livraisons nettes	
640 482	4 209 545	3 546 602	_	-		-	Transferts	
012 142	9 026 973	8 510 255						
							Total, livraisons	
5 070 116 293	-13 129 152 182	-3 796 -90 454	-	-		-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	
133 505	9 166 026	8 416 005						
							TOTAL, UTILISATION	3
316 737	14 532 094	14 509 259	-		-	_	Total, livraisons nettes -	3

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month ~ À la fin du mois				
	Crude oil	de oil LPG's and products			
	Pétrole brut	GPL et produits	August -	Août	
		pétroliers	1988	1987	
	cubic metres -	mètres cubes			
In Canada:					
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 321 469 2 737 023 5 058 49 2	1 257 083	3 302 992 3 994 106 7 297 098	3 120 896 3 962 459 7 083 355	
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 673 819 1 384 673 5 058 492 -114 866	1 340 258	4 572 167 2 724 931 7 297 098 -206 371	4 580 438 2 502 917 7 083 355 327 553	
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:					
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 764 615 370 366 2 134 981 -47 624	65 140	1 895 702 435 506 2 331 208 -46 573	1 887 281 328 697 2 215 978 -9 273	
Total:					
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 498 434 1 755 039 7 193 473 -162 490	1 405 398	6 467 869 3 160 437 9 628 306 -252 944	6 467 719 2 831 614 9 299 333 318 280	
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation					
	Crude oil	LPG's and products	Total		
	Pétrole brut	. GPL et	August -	Août	
		pétroliers	1988	1987	

	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut . GPL et produits		August -	- Août
		pétroliers	1988	1987
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 260 719	2 484 403 10	745 122	10 147 339
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mêtre cube -	865.4	500.5	740.6	729.7

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

W! INCLUDES 1986 CENSUS DATA **SMALL BUSINESS SECTOR** CANADA U.S. TRADE IN SERVICES

NOUVEAU! COMPREND DES DONNÉES DU RECENSEMENT DE 1986 AINSI QUE DES DONNÉES SUR LES PETITES ENTREPRISES ET LE COMMERCE DES SERVICES ENTRE LE CANADA ET LES ÉTATS-UNIS

ARKET RESEARCH ANDBOOK 987-1988

RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1987-1988

SOUND INVESTMENT **PPORTUNITY**

t in the most complete source of statistical information on the dian consumer market. The 1987-88 Market Research abook gives you more facts on...

ling income, education, family spending

ECONOMY

ling investment, small business sector, labour markets

ling retail, finance and real estate, motor vehicles TIES

ling housing, labour, consumer profiles

RNATIONAL TRADE

ling Canada-U.S. trade in services, major trading

313

FUTURE tions of social, economic and demographic trends, including mer spending, incomes, prices

1987-1988 MARKET RESEARCH HANDBOOK

S YOU MORE FOR YOUR MONEY.

at, the Market Research Handbook is published in hardcover. It includes more pages of statistical tables, 59 charts, notes and definitions and an alphabetic

gue Number 63-224 \$85.00 in Canada \$101.00 other countries

(et. complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics (a, Ottawa, Ontario, KIA 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call (e 1-800-267-6677.

inake your cheque or money order payable to the Receiver General for in/Publications.

t the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information.

UN INVESTISSEMENT SÛR

Investissez dans la source d'information statistique la plus complète qui soit sur le marché canadien de la consommation. Le Recueil statistique des études de marché, 1987-1988 vous donne plus de données sur:

LES CONSOMMATEURS

y compris les revenus, le niveau de scolarité et les dépenses familiales;

y compris l'investissement, les petites entreprises et le marché du travail;

LES AFFAIRES

y compris le commerce de détail, la finance, l'immobilier et l'automobile:

59 VILLES

y compris le logement, la main-d'oeuvre et le profil des consommateurs;

LE COMMERCE INTERNATIONAL

y compris le commerce des services entre le Canada et les États-Unis et les échanges entre le Canada et ses principaux partenaires commerciaux;

LA SITUATION À VENIR

c'est-à-dire des projections des tendances relatives aux dépenses des consommateurs, aux revenus, aux prix, etc.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ, 1987-1988 VOUS EN DONNE PLUS POUR VOTRE ARGENT.

Le Recueil statistique des études de marché possède maintenant une couverture rigide. Il comprend plus de 700 pages de tableaux statistiques, 59 graphiques, des notes, des définitions

Nº 63-224 au répertoire Canada: \$85 l'exemplaire Autres pays: \$101 l'exemplaire Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard

Veuillez faire votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Canada -**Publications**

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easyto-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for \$2.00 per copy/\$100.00 annually (in Canada); \$3.00 per copy/\$150.00 annually (elsewhere),

Toutes les semaines

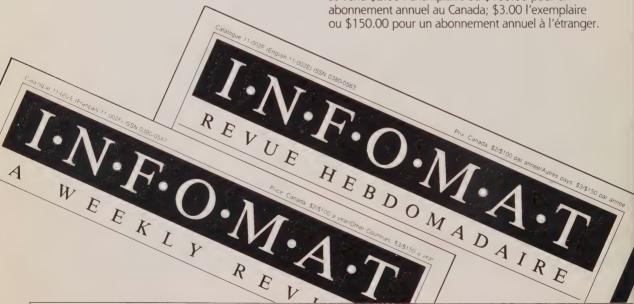
Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Infomat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend \$2.00 l'exemplaire ou \$100.00 pour un abonnement annuel au Canada; \$3.00 l'exemplaire



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications

Contact a Regional Reference Centre near you for further information

Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous

Catalogue 55-001 Monthly

September 1988

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Septembre 1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served	
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	

(area served by

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Appelez à frais virés au 403-495-2011

1(613)951-7277

NorthwesTel Inc.)

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

September 1988

Septembre 1988

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

[©] Minister of Supply and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowleddyed. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

December 1988

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year

Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Décembre 1988

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année

Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Hig	ghlights	5	Faits Saillants	5
Та	ble		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. I	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. 5	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. 1	nventories	14	5. Inventaires	14
6. (Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
alo	ssary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September decreased 0.03% to 13577910 cubic metres from 13582150 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8464778 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 4.6%), 269994 cubic metres of imported oil, (down 52.2%), 4788079 cubic metres of domestic LPG's and products (down 1.2%), and 55059 cubic metres of imported LPG's and products (down 26.2%).

Faits saillants

Pendant le mois de septembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 0.03%, s'élevant à 13577910 mètres cubes (m³), comparativement à 13582150 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 464 778 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 4.6%; 269 994 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 52.2%; 4 788 079 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 1.2%; et 55 059 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 26.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	September 1987	September -	1988 - Septembre		
	Septembre 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 from processing plants 3 Imports 4 From other	6 541 790 1 102 064 564 858 450 643	6 380 224 1 501 977 269 994 582 577	216 512	114 858 53 482 21	48 677 - 27 737
5 Net receipts, total	8 659 355	8 734 772	216 512	168 361	76 414
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 228 298 7 887 449 1 100 992	13 328 850 7 973 655 1 177 792	558 647	2 434 759 - 37 383	5 218 862 76 643 441 625
9 RECEIPTS, TOTAL	30 876 094	31 215 069	775 159	2 640 503	5 813 544
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 281 752 104 687 2 932 035 249 309	5 162 689 196 995 3 084 623 240 468	721 560 53 839 - -	2 185 433 113 699 282 752 (2)	2 400 548
14 Net deliveries, total	8 567 78 3	8 684 775	775 399	2 582 884	2 400 548
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 228 298 1 715 859 7 272 582	13 328 850 1 781 335 7 370 112	-	558 647 37 383	2 434 095 - 518 268
18 Deliveries, total	30 784 522	31 165 072	775 399	3 178 914	5 352 911
19 Line losses and unaccounted for	-35 060	-14 687	113	-17 932	-1 803
20 Inventory changes	126 632	64 684	-353	-520 479	462 436
21 DISPOSITION, TOTAL	30 876 094	31 215 069	775 159	2 640 503	5 813 544

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 26 632 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

September - 1	1988 - Septemb	re			
`h-4-h	All	British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N
cubic metres	- mètres cube	s			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
789 410 6 404	5 228 297 1 380 715	171 089	142 751	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
55 694	451 394	47 731	-	Importation Autres arrivages	
851 508	7 060 406	218 820	142 751	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
470 824 719 731 317 121	142 648 6 844 354 381 663	503 110 332 927	- - -	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
359 184	14 429 071	1 054 857	142 751	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
79 068 - 24 648	1 505 806 29 457 345 944	669 822	-	Aux raffineries Aux usines	10
5 104	235 364	30 731	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1.2 1.3
108 820	2 116 571	700 553	-	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
219 526 26 752	4 973 934 1 535 223	219 360	142 648	À d'autres provinces	15
010 100	5 690 794	113 567	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
365 198	14 316 522	1 033 480	142 648	Total, livraisons	18
-7 128	12 501	-373	-65	Fuites et autres pertes	19
1 114	100 048	21 750	168	Variations de stocks	20
359 184	14 429 071	1 054 857	142 751	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 26 632 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	September 1987	September - 1988 - Septembre				
	Septembre 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba	
No.						
	cubic metres	- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 305 737 2 937 625 74 639 604 794	1 253 120 2 894 281 55 059 640 678	351 644	295 320 1 075 209 55 059 19 597	-	
5 Net receipts, total	4 922 795	4 843 138	351 644	1 445 185	-	
Transfers:						
8 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 435 863 632 508 472 596	2 884 126 586 856 669 409	88 444	715 493 - 185 910	774 893 309 424	
9 RECEIPTS, TOTAL	8 463 762	8 983 529	440 088	2 346 588	1 084 317	
Disposition:						
Net deliveries:						
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	283 166 1 672 492 292 850 2 622 947	492 990 1 916 686 241 797 2 219 218	71 459 221 092 - 38 612	208 624 884 374 76 972 (3) 864 035	41 154 272 177	
14 Net deliveries, total	4 871 455	4 870 691	331 163	2 034 005	313 331	
Transfers:						
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 435 863 604 502 500 602	2 884 126 623 268 632 997	108 743	88 444 - 185 910	435 776 297 403 12 021	
18 Deliveries, total	8 412 422	9 011 082	439 906	2 308 359	1 058 531	
9 Line losses and unaccounted for	20 798	37 617	182	17 048	-546	
20 Inventory changes	30 542	-65 170	-	21 181	26 332	
21 DISPOSITION, TOTAL	8 463 762	8 983 529	440 088	2 346 588	1 084 317	

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

	er -	1988 - Sept	embre			
Saskat-		British Columbia Alberta		Yukon		
chewan(;	2)		Colombie- Britannique			N
cubic me	etres	- mètres c	ubes			
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
50 12 53 15 16 65	57	904 27! 1 409 674 597 504	4 4 597	- - -	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	
119 93	37	2 911 453	3 14 919	· -	Total, arrivages nets	
					Transferts:	
1 155 46 16 76 174 07	4	567 852		6 920	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	Ę
466 24	2	3 479 305	160 069	6 920	TOTAL, ARRIVAGES	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
170 06 147 31 58 62	4	111 883 531 349 17 511 985 769	61 856	6 800	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
376 000	0	1 646 512	162 880	6 800	Total, livraisons nettes	14
					Transferts:	
945 867 46 025 144 810	9	1 298 376 279 836 288 016	6 920 - 2 240	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
512 708	5	3 512 740	172 040	6 800	Total, livraisons	18
20 715		-491	615	94	Fuites et autres pertes	19
-67 179	3	-32 944	-12 586	26	Variations de stocks	20
466 242	2	3 479 305	160 069	6 920	TOTAL, UTILISATION	21

 ⁽²⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 (3) Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	Québec	Ontario	Manitoba(1)
tres cubes			
6 38 0 224 1 501 977	-	-	48 677
269 994 582 577	216 512	-	13 479
302 311			10 473
8 734 772	216 512	-	62 156
70. 500	0.0 750		
	de	-	11 854 13 943
79 068			-
669 822	**	-	
5 162 689	216 752	-	25 797
196 995	-	-	-
3 084 623 240 468	-	-	36 588
8 684 775	216 752	_	62 385
0 004 113	210 132		02 303
-14 687	113	-	-228
64 684	-353	_	-1
	1 505 806 669 822 5 162 689 196 995 3 084 623 240 468 8 684 775	2 186 433	2 186 433

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

		De itiek	Nesthwest	0.11			
askat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States			
chewan		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No	
ubic metre	s - mètres cube	s					
					Arrivages:		
					Arrivages nets:		
947 213 4 045 - 70 687	5 073 633 1 497 932 - 485 913	167 950 - - 12 498	142 751	53 482	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation Autres arrivages	1 2 3 4	
021 945	7 057 478	180 448	142 751	53 482	Total, arrivages nets	5	
					Utilisation:		
					Livraisons nettes:		
					Aux raffineries:		
146 391 266 489	346 563 1 826 246	-	34 236	45 519	Québec Ontario	6 7	
16 001	63 067	-		-	Manitoba Saskatchewan	6 7 8 9	
-	1 438 005 474 371	13 595 141 245	54 206 54 206	-	Alberta Colombie-Britannique	10	
428 881	4 148 252	154 840	142 648	45 519	Total, raffineries	12	
4 045 614 680	192 950 2 403 371	3 713	-	26 271	Aux usines En vue de l'exportation	13 14	
5 092	235 376	-	-	-	Autres livraisons	15	
052 698	6 979 949	158 553	142 648	71 790	Total, livraisons nettes	16	
750	-15 052	-373	-65	168	Fuites et autres pertes	17	
-31 503	92 581	22 268	168	-18 476	Variations de stocks	18	
021 945	7 057 478	180 448	142 751	53 482	TOTAL, UTILISATION	19	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux Etats-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tot:	al c	umula	tif			u a	nuar	γ	ret	rua	y	ria	rch		Арі	11		Ma	зу	
		198						Jai	nvie	r	Fev	rie	r	Ma	rs		AVI	ril		Ma	a i	
			7		198	8																
		cub	ic m	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
2	From fields From processing plants Imports From other	13 4	038 338	572 978 876 889	13 3	547 655	448 477 502 231		136 507	978 068 288 016	1	437 373	948 044 532 194		539 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111		619 619 412 561	80
5	Net receipts, total	77	075	315	81	636	658	8	927	350	8	760	718	9	409	925	8	716	120	9	213	35
6	Transfers	195	791	042	211	360	716	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
7	RECEIPTS, TOTAL	272	866	357	292	997	374	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																					
9 10	from processing plants From refineries Imports From other	25	002 683	003 253 412 240	26	445 549	308 498 517 466		240 63	370 288 703 840	3	114 57	467 714 586 858		055 65	447 054 657 696		823 59	577 421 702 367		275 769 65 580	43 38
12	Net receipts, total	40	768	908	44	104	789	5	340	201	5	223	625	4	963	854	4	725	067	4	689	99
13	Transfers	32	365	416	35	595	633	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	19
14	RECEIPTS, TOTAL	73	134	324	79	700	422	9	520	113	9	505	049	9	036	313	8	619	688	8	320	19
15	Net receipts, total - All commodities	117	844	223	125	741	447	14	267	551	13	984	343	14	373	779	13	441	187	13	903	35
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																					
17 18	To refineries To processing plants For export To other	1 26	151 143	603 068 328 766	1 29	971 115	197 590 637 961		269	552 085 000 935	3	234 003	263 462 769 584		252 328	580 705 082 879		129 181	970 492 102 119		279 269 362 446	78 50
20	Net deliveries, total	77	458	765	82	680	385	9	578	572	8	827	078	9	201	246	8	824	683	9	358	68
21	Transfers	195	791	042	211	360	716	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
22	Deliveries, total	273	249	807	294	041	101	33	406	736	31	538	799	33	938	866	31	441	686	32	970	98
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			570 880			376 351		-651	377 599		-52 -13	798 562			266 945			570 993		-29 -115	
25	DISPOSITION, TOTAL	272	866	357	292	997	374	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																					
27 28	To refineries To plants For export To other	18 1	076 993	514 554 706 412	17 2	407 587	734 071 297 133		968 381	217 510 143 211	1	988 463	129 892 112 979		985 284	867 311 814 912		920 369	263 816 000 444		428 817 201 114	53 17
	Net deliveries, total			186			235			081			112			904			523		561	
	Transfers				. 35					912			424			459			523		630	
	Deliveries, total			502			868			993			536			363			144		191	
33	Line losses and unaccounted for Inventory changes	12	58	149 573	13	89	774 780	3	7	318		50	218	0	1	673		- 19	313	U	24	11
	DISPOSITION, TOTAL	70			20					802			705	0		277			857	D	104	
	Net deliveries, total - All commodities			324 951			422 620			113			190			313			206		320 919	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metre	s - mètres cu	bes						
							Arrivages: Brut et équivalent (1) :	
6 353 163	6 806 456	6 732 124	6 380 224	~			Arrivages nets:	
1 491 343 452 467	1 646 199	1 687 834	1 501 977	-		-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
571 264	481 712 687 639	384 544 579 669	269 994 582 577	-	-	-	Importations Autres arrivages	
8 868 237	9 622 006	9 384 171	8 734 772			_	Total, arrivages nets	
23 778 750	23 691 204	23 903 657	22 480 297	_				
							Transferts	
32 646 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	•	•	•	TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers (2) :	
1 159 542 2 675 634	1 216 510 2 960 831	1 092 264 2 911 842	1 253 120	-		-	Des usines de traitement	
60 818	60 851	60 753	2 894 281 55 05 9		-	-	Des raffineries Importations	1
597 029	718 289	804 544	640 678	-	~	-	Autres arrivages	1
4 493 023	4 956 481	4 859 403	4 843 138	-		-	Total, arrivages nets	1
3 640 482	4 209 545	3 546 602	4 140 391	-	-	-	Transferts	1
8 133 505	9 166 026	8 416 005	8 983 529				TOTAL ARRIVAGES	1
3 351 260	14 578 487	14 253 574	13 577 910		-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	1
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
4 797 323	5 784 758	5 710 583	5 162 689	-	•	-	Aux raffineries	1
230 160 3 463 025	216 413 3 377 334	164 040 3 298 200	196 995 3 0 84 623	-	-	-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	1
454 569	336 161	372 783	240 468	-	*	-	Autres livraisons	1
8 945 077	9 714 666	9 545 606	8 684 775	-	-	-	Total, livraisons nettes	2
3 778 750	23 691 204	23 903 657	22 480 297			_	Transferts	2
2 723 827	33 405 870	33 449 263	31 165 072				Total, livraisons	2
-10 791								
-66 049	-12 181 -80 479	1 055 -162 490	-14 687 64 684	-	-	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	2
2 646 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	-		-	TOTAL, UTILISATION	2
							GPL et produits pétroliers (2) :	
398 429	447 926	427 605	492 990	_	-	_	Aux raffineries	2
1 827 559 200 430	1 985 593 215 066	1 996 169 230 763	1 916 686 241 797	-	-	-	Aux usines	2
1 945 242	2 168 843	2 309 116	2 219 218	-	Ī	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	2
4 371 560	4 817 428	4 963 653	4 870 691		٠	*	Total, livraisons nettes	3
3 640 482	4 209 545	3 546 602	4 140 391		_	_	Transferts	3
8 012 142	9 026 973	8 510 255	9 011 082				Total, livraisons	
								3:
5 070 116 293	-13 129 152 182	-3 796 -90 454	37 617 - 65 170	-	**	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	3:
8 133 505	9 166 026	8 416 005	8 983 529				TOTAL, UTILISATION	
								35
3 316 737	14 532 094	14 509 259	13 555 466				Total, livraisons nettes -	36

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois								
	Crude oil	LPG's and products	Total						
	Pétrole brut	GPL et	September	eptember - Septembr					
		pétroliers	1988	1987					
	cubic metres -	mètres cubes							
In Canada:									
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total .	2 377 793 2 707 331 5 085 124	950 900 1 210 488 2 161 388	3 328 693 3 917 819 7 246 512	4 378 203 2 831 703 7 209 906					
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 698 044 1 387 080 5 085 124 26 632	891 989 1 269 399 2 161 388 -77 218	4 590 033 2 656 479 7 246 512 -50 586	4 614 004 2 595 902 7 209 906 126 551					
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:									
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 757 928 415 105 2 173 033 38 052	150 828 57 447 208 275 12 048	1 908 756 472 552 2 381 308 50 100	1 896 086 353 977 2 250 063 30 623					
Total:									
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Reservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 455 972 1 802 185 7 258 157 64 684	1 042 817 1 326 846 2 369 663 -65 170	6 498 789 3 129 031 9 627 82 0 -486	6 510 090 2 949 879 9 459 969 157 174					

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et	Septembe	r - Septembre		
		pétroliers	1988	1987		
Trunk Lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 848 145	2 675 339 10	523 484	9 794 022		
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	903.7	549.3	776.3	728.8		

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.



NEW! INCLUDES 1986 CENSUS DATA SMALL BUSINESS SECTOR CANADA U.S. TRADE IN SERVICES **NOUVEAU!** COMPREND DES DONNÉES DU RECENSEMENT DE 1986 AINSI QUE DES DONNÉES SUR LES PETITES ENTREPRISES ET LE COMMERCE DES SERVICES ENTRE LE CANADA ET LES ÉTATS-UNIS

MARKET RESEARCH **HANDBOOK** 1987-1988

RECUEIL STATISTIQUE DE ÉTUDES DE MARCHÉ 1987-1988

A SOUND INVESTMENT **OPPORTUNITY**

Invest in the most complete source of statistical information on the Canadian consumer market. The 1987-88 Market Research Handbook gives you more facts on...

CONSUMERS

including income, education, family spending

THE ECONOMY

including investment, small business sector, labour markets

including retail, finance and real estate, motor vehicles

59 CITIES

including housing, labour, consumer profiles

INTERNATIONAL TRADE

including Canada-U.S. trade in services, major trading partners

THE FUTURE

projections of social, economic and demographic trends, including consumer spending, incomes, prices

THE 1987-1988 MARKET RESEARCH HANDBOOK **GIVES YOU MORE FOR YOUR MONEY**

This year, the Market Research Handbook is published in hardcover. It includes more than 700 pages of statistical tables, 59 charts, notes and definitions and an alphabetic

Catalogue Number 63-224 \$85.00 in Canada \$101.00 other countries

To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, KIA 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free 1-800-267-6677.

Please make your cheque or money order payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information

UN INVESTISSEMENT

Investissez dans la source d'information statistique la plus complète qui soit sur le marché canadien de la consommation. Le Recueil statistique des études de marché, 1987-1988 vous donne plus de données sur:

LES CONSOMMATEURS

y compris les revenus, le niveau de scolarité et les dépenses familiales;

y compris l'investissement, les petites entreprises et le marché du travail;

LES AFFAIRES

y compris le commerce de détail, la finance, l'immobilier et l'automobile;

y compris le logement, la main-d'oeuvre et le profil des consommateurs;

LE COMMERCE INTERNATIONAL

y compris le commerce des services entre le Canada et les États-Unis et les échanges entre le Canada et ses principaux partenaires commerciaux;

LA SITUATION À VENIR

c'est-à-dire des projections des tendances relatives aux dépenses des consommateurs, aux revenus, aux prix, etc.

LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ, 1987-1988 VOUS EN DONNE PLUS POUR VOTRE ARGENT.

Le Recueil statistique des études de marché possède maintenant une couverture rigide. Il comprend plus de 700 pages de tableaux statistiques, 59 graphiques, des notes, des définiti et un index

Nº 63-224 au répertoire Canada: \$85 l'exemplaire Autres pays: \$101 l'exemplaire

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Ven des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 076. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Canada -**Publications**

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Catalogue 55-001 Monthly

October 1988

Oil pipe line transport



Catalogue 55-001 Mensuel

Octobre 1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serv	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brun	swick
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et cer	ntrale) 1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la Northy	wesTel Inc.) Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	
NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

oronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

October 1988

Oil pipe line transport

Octobre 1988

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Supply and Services Canada

Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group. Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa. Canada K1A OS9.

January 1989

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year
Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre des Approvisionnements et Services Canada

³ Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions d'administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A OS9.

Janvier 989

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année
Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année
Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- . nombres indisponibles.
- .. n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipè Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 3.2% to 14 675 279 cubic metres from 14 216 311 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 9 010 855 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 6.0%), 375 948 cubic metres of imported oil, (up 33.9%), 5 221 665 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.7%), and 66 811 cubic metres of imported LPG's and products (down 3.5%).

Faits saillants

Pendant le mois d'octobre les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 3.2%, s'élevant à 14 675 279 mètres cubes (m3), comparativement à 14 216 311 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 9 010 855 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 6.0%; 375 948 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 33.9%; 5 221 665 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.7%; et 66 811 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 3.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Octob 1987		October	- 1988 - Octobre		~
		Octob 1987	ore	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.							
		cubic	metres	- mètres cube	es		
	Receipts:						
	Net receipts:						
2	From fields From processing plants Imports From other	1 11	91 093 37 048 30 849 10 061	6 588 85 1 741 95 375 94 680 04	52 - 18 294 366	112 585 81 582 77	50 491 - - 28 900
5	Net receipts, total	8 7	79 051	9 386 80	294 366	194 244	79 391
	Transfers:						
7	From other provinces From other pipelines From interprovincial systems	8 1	27 214 36 573 30 835	14 658 65 8 343 07 1 101 07	77 -	2 665 617 28 011	5 873 167 79 436 458 773
9	RECEIPTS, TOTAL	31 3:	33 673	33 529 64	786 933	2 887 872	6 490 767
	Disposition:						
	Net deliveries:						
11	To refineries To plants For export To other	1: 3 1:	74 929 32 470 38 303 43 203	5 500 10 155 67 3 308 48 273 01	'6 - 30 -	2 335 356 111 335 301 967 (2)	2 701 417
14	Net deliveries, total	8 6	48 905	9 237 27	72 786 847	2 748 658	2 701 417
	Transfers:						
16	To other provinces To other pipelines To interprovincial systems	1 8	27 214 70 870 16 538	14 698 69 1 868 69 7 575 49	- 38	492 567 28 011	2 665 617 538 209
18	Deliveries, total	31 2	53 527	33 380 11	786 847	3 269 236	5 305 243
19	Line losses and unaccounted for	*	68 019	-29 54	45 32	-10 444	-9 614
20	Inventory changes	1	98 165	179 07	77 54	-370 920	595 138
21	DISPOSITION, TOTAL	31 3	93 673	33 529 64	13 786 933	2 887 872	6 490 767

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 24 686 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 198	38 - Octobre				
C. Indahama	A164-	British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
cubic metres	- mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
817 756 6 595	5 404 238 1 622 772	168 920	147 450	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
57 844	545 244	47 983	-	Importation Autres arrivages	3
882 195	7 572 254	216 903	1/47 450	Total, arrivages nets	5
5 061 839	147 018	458 483		Transferts:	6
735 359 323 017	7 245 310 291 271	282 972	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
		050 050	443.450		
7 002 410	15 255 853	958 358	147 450	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
57 599	1 689 416	630 835	:	Aux raffineries	1 C 1 1
23 766 4 805	44 341 266 973 268 208	14 357	-	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	12
86 170	2 268 938	645 242	•	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
5 873 167 8 270 1 050 106	5 520 322 1 654 171 5 882 410	206 257 76 715	147 018	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
7 017 713	15 325 841	928 214	147 018	Total, livraisons	18
-7 784	-5 645	3 518	391	Fuites et autres pertes	19
-7 519	-64 343	26 626	41	Variations de stocks	20
7 002 410	15 255 853	958 358	147 450	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris 24 686 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	October 1987	October - 19	88 - Octobre		
	Octobre 1987	Total	Quebec	Ontario (1)	Manitoba
lo.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 443 468 3 352 946 69 254 571 592	1 369 894 3 155 423 65 811 696 348	365 497 - -	313 802 1 194 349 66 811 22 016	-
5 Net receipts, total	5 437 260	5 288 476	365 497	1 596 978	-
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 713 360 605 408 545 563	2 833 325 555 097 555 620	83 205	673 847 156 872	705 245 245 154
S RECEIPTS, TOTAL	9 301 591	9 232 518	448 702	2 427 697	950 399
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	407 008 1 916 671 384 194 2 683 033	466 134 2 116 752 318 756 2 439 487	34 247 229 507 37 200	189 440 969 372 112 314 (3) 997 028	37 209 247 907
14 Net deliveries, total	5 390 906	5 341 129	300 954	2 268 154	285 116
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 713 360 542 662 608 309	2 833 325 562 173 548 544	148 326	83 205 156 872	433 456 233 917 11 237
18 Deliveries, total	9 255 237	9 285 171	449 280	2 508 231	963 726
19 Line losses and unaccounted for	10 356	8 089	-578	8 509	-795
20 Inventory changes	35 998	-60 742	-	-89 043	-12 532
21 DISPOSITION, TOTAL	9 301 591	9 232 518	448 702	2 427 697	950 399

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

October	- 15	988 -	Octo	obre					
Saskat- chewan(2)	Albe	erta		Col	tish umbia ombie- tannique	Yukon		N
cubic m	etre:	s - m	ėtre:	s cubes	;				
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
156 25 36 7	76	1	897 555 652	395 550 - 304	3	403 251 471	- - -	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	
205 6	27	3	105	249	15	125	, •	Total, arrivages nets	
								Transferts:	
103 96 12 66 153 58	61		542	436	257	649	9 471	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	E 7
1 475 7	91	3	647	685	272	773	9 471	TOTAL. ARRIVAGES	;
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
260 4 198 3 57 8	26	1	525	568 075 116 512		879 681 - - (4)	9 449	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	10 12 13
516 6	25	1	760	271	200	560	9 449	Total, livraisons mettes	14
								Transferts:	
797 3 57 9 108 3	117	1		557 339 097	9	471	** **	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
1 480 1	90	3	664	264	210	031	9 449	Total, livraisons	1.8
6	42			-279		555	35	Fuites et autres pertes	15
-5 0)41		-16	300	62	187	-13	Variations de stocks	20
1 475 7	791	3	547	685	272	773	9 471	TOTAL. UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des Etats-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	October 1987	October - 1	October - 1988 - Octobre				
	Octobre 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)		
No.							
	cubic metres	- metres cubes					
Receipts:							
Net receipts:							
1 From fields 2 From processing plants	6 791 093 1 197 048	6 588 855 1 741 952	-	-	50 431		
3 Imports 4 From other	280 849 510 061	375 948 680 048	294 366	-	14 303		
5 Net receipts, total	8 779 051	9 386 803	294 366	-	64 794		
Disposition:							
Net deliveries:							
To refineries:							
6 Quetec 7 Ontario	510 228 2 060 757	786 847 2 335 356	294 280	-	14 096 10 730		
8 Manitoba 9 Saskatchewan	210 594	57 599	**	-	-		
10 Alberta 11 British Columbia	1 493 491 699 859	1 689 416 630 885	-	-	-		
12 Refineries,total	5 074 929	5 500 103	294 280	-	24 826		
13 To plants	132 470	155 676	-		40.012		
14 For export 15 To other	3 198 303 243 203	3 308 4 80 273 013	-	-	40 013		
16 Net deliveries, total	8 648 905	9 237 272	294 280	-	64 839		
17 Line losses and unaccounted for	-68 019	-29 548	32	-	-129		
18 Inventory changes	198 165	179 077	54	*	8 4		
19 DISPOSITION, TOTAL	8 779 051	9 386 803	294 366	No.	64 794		

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Octob	per - 1	988 - Octobre					
			British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saska		Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic	metre	s - mètres cubes					
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
	9 380	5 257 129	164 405	147 450	-	Des champs pétrolifères	
	3 584	1 738 368 580 459	12 239		81 582	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	2 3 4
1 041	6 011	7 575 956	176 644	147 450	81 582	Total, arrivages nets	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
	1 732 3 116	376 739 1 962 694		35 288	73 528	Québec Chtario	6
	1 219	36 380	-	-	-	Manitoba Saskatchewan	8 9
	-	1 621 626 414 764	11 925 160 256	55 865 55 865	-	Alberta Colombie-Britannique	1 C
37	6 067	4 412 203	172 181	147 018	73 528	Total, raffineries	12
	3 584	152 092		-		Aux usines En vue de l'exportation	13
	8 671 4 798	2 605 110 268 215	-	-	24 686	Autres livraisons	15
1 02	3 120	7 437 620	172 181	147 018	98 214	Total. livraisons nettes	16
-1:	3 352	~19 915	3 518	391	-91	Fuites et autres pertes	٠ 7
3	6 243	158 251	945	41	-16 541	Variations de stocks	. 8
						TOTAL LITTLE TO LITTLE DI	
1 04	6 011	7 575 956	176 644	147 450	81 582	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux Etats-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

				January February		March	April	May	
		Total cumulat	i f	Janvier	Fevrier	Mars	Avril	Mai	
No.		1987	1988						
		cubic metres	- mètres cubes						
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:								
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	62 742 665 14 236 026 4 619 725 4 255 950	65 759 303 15 289 429 4 031 450 5 943 279	6 715 978 1 136 068 507 288 568 016	6 388 948 1 437 044 373 532 561 194	6 740 108 1 639 099 422 578 508 140	6 433 626 1 388 112 351 271 543 111	5 619 82 1 619 80 412 11 561 62	
5	Net receipts, total	85 854 366	91 023 461	8 927 350	8 760 718	9 409 925	8 716 120	9 213 35	
6	Transfers	218 405 664	235 503 556	23 828 164	22 711 721	24 737 620	22 617 003	23 612 30	
7	RECEIPTS, TOTAL	304 250 030	326 527 017	32 755 514	31 472 439	34 147 545	31 333 123	32 825 65	
	LPG's and products: (2)								
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	10 529 471 28 355 199 752 666 6 568 832	12 659 202 29 600 921 616 328 6 516 814	1 393 370 3 240 288 63 703 642 840	1 452 467 3 114 714 57 586 598 858	1 225 447 3 055 054 65 657 617 696	1 221 577 2 823 421 59 702 620 367	1 275 01 2 769 43 65 38 580 16	
12	Net receipts, total	46 206 168	49 393 265	5 340 201	5 223 625	4 963 854	4 725 067	4 689 99	
13	Transfers	36 229 747	39 539 675	4 179 912	4 281 424	4 072 459	3 894 621	3 630 19	
14	RECEIPTS, TOTAL	82 435 915	88 932 940	9 520 113	9 505 049	9 036 313	8 519 688	8 320 19	
15	Net receipts, total - All commodities	132 060 534	140 416 726	14 267 551	13 984 343	14 373 779	13 441 187	13 903 35	
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)								
	Net deliveries:								
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	52 573 532 1 283 538 29 341 631 2 908 969	53 394 445 2 118 813 32 424 117 3 980 282	5 842 552 269 085 3 017 000 449 935	5 186 263 234 462 3 003 769 402 584	5 128 580 252 705 3 328 082 491 879	5 001 970 129 492 3 181 102 512 119	5 279 62 269 78 3 362 50 446 77	
20	Net deliveries, total	86 107 670	91 917 657	9 578 572	8 827 078	9 201 246	8 824 683	9 358 68	
21	Transfers	218 405 664	235 503 556	23 828 164	22 711 721	24 737 620	22 617 003	23 612 30	
22	Deliveries, total	304 513 334	327 421 213	33 406 736	31 538 799	33 938 866	31 441 686	32 970 98	
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes	+86 589 -166 715	-181 922 -712 274	377 -651 599	-52 798 -13 562	-6 266 214 945	-27 570 -80 993	-29 51 -115 80	
25	DISPOSITION, TOTAL	304 260 030	326 527 017	32 755 514	31 472 439	34 147 545	31 333 123	32 825 65	
	LPG's and products: (2)								
27 28	To refineries To plants For export To other	3 588 522 19 993 225 2 377 900 19 525 445	4 355 868 19 523 823 2 906 053 22 482 520	462 217 1 968 510 381 143 2 513 211	487 129 1 988 892 463 112 2 442 979	391 867 1 985 311 284 814 2 235 912	353 263 1 920 816 369 000 2 094 444	428 30 1 817 53 201 17 2 114 16	
30	Net deliveries, total	45 485 092	49 268 364	5 325 081	5 382 112	4 897 904	4 737 523	4 561 18	
31	Transfers	36 229 747	39 539 675	4 179 912	4 281 424	4 072 459	3 894 621	3 630 19	
32	Deliveries, total	81 714 839	88 808 039	9 504 993	9 663 536	8 970 363	8 632 144	8 191 38	
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	68 505 652 571	97 863 27 038	7 318 7 802	50 218 -208 705	1 673 64 277	-19 313 6 857	24 11 104 69	
35	DISPOSITION, TOTAL	82 435 915	88 932 940	9 520 113	9 505 049	9 036 313	8 619 688	8 320 19	
36	Net deliveries, total - All commodities	131 592 762	141 185 021	14 903 653	14 209 190	14 099 150	13 562 206	13 919 86	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December			
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
									No
cupic metre	s - mètres cu	Des							
								Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets:	
6 353 163 1 491 343	6 806 455 1 646 199	6 732 124 1 687 834	6 380 224 1 501 977	6 588 855 1 741 952	-			Des champs pétrolifères	1
452 467	481 712	384 544 579 669	269 994	375 948			-	Des installations de traitement Importations	3
571 264	687 639		582 577	680 048	_	•		Autres arrivages	4
8 868 237	9 622 006	9 384 171	8 734 772	9 386 803	-		-	Total, arrivages nets	5
23 778 750	23 691 204	23 903 657	22 480 297	24 142 840	-		-	Transferts	6
32 646 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	33 529 643	•		-	TOTAL, ARRIVAGES	7
								GPL et produits pétroliers (2) :	
1 159 542 2 675 634	1 216 510 2 960 831	1 092 264 2 911 842	1 253 120 2 894 281	1 369 894 3 155 423	-		- 1	Des usines de traitement Des raffineries	8
60 818	60 851	60 753	55 059	66 811	-		-	Importations	10
597 029	718 289	804 544	640 678	696 348	-	•		Autres arrivages	11
4 493 023	4 956 481	4 869 403	4 843 138	5 288 476	-		-	Total, arrivages nets	12
3 640 482	4 209 545	3 546 602	4 140 391	3 944 042			-	Transferts	13
8 133 505	9 166 026	8 416 005	8 983 529	9 232 518	-		-	TOTAL, ARRIVAGES	14
13 361 260	14 578 487	14 253 574	13 577 910	14 675 279	-		-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
								He til tees tee.	
								Utilisation: Brut et équivalent(1):	
								Livraisons nettes:	
4 797 323	5 784 758	5 710 583	5 162 639	5 500 103	-		_	Aux raffineries	16
230 160 3 463 025	216 413 3 377 334	164 040 3 298 200	196 995 3 084 623	155 676 3 308 480	-			Aux usines de traitement En vue de l'exportation	17
454 569	336 161	372 783	240 468	273 013	•			Autres livraisons	19
8 945 077	9 714 666	9 545 606	8 684 775	9 237 272	-		-	Total, livraisons nettes	20
23 778 750	23 691 204	23 903 657	22 480 297	24 142 840	-	-	-	Transferts	21
32 723 827	33 405 870	33 449 263	31 165 072	33 380 112			-	Total, livraisons	22
-10 791	-12 181	1 055	-14 687	-29 546	-	-	-	Fuites et autres pertes	23
-66 049	-80 479	-162 490	64 684	179 077	~	•	-	Variations de stocks	24
32 646 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	33 529 643	-		-	TOTAL, UTILISATION	25
								GPL et produits pétroliers(2)	
	448 000		400 000	400 104				Aux raffineries	26
398 429 1 827 559	447 926 1 985 593	427 605 1 995 169	492 990 1 916 686	466 134 2 116 752			-	Aux usines	27
200 430 1 945 242	215 066 2 168 843	230 763 2 309 116	241 797 2 219 218	318 756 2 439 487	-	-		En vue de l'exportation Autres livraisons	28 29
4 371 660	4 817 428	4 963 653	4 870 691	5 341 129			_	Total, livraisons nettes	30
3 640 482			4 140 391					Transferts	31
	4 209 545								
8 012 142	9 026 973	8 510 255	9 011 082	9 285 171	•			Total, (ivraisons	32
5 070 116 293	-13 129 152 182	-3 796 -90 454	37 617 -65 170	8 089 -60 742	-	-		Fuites at autres pertes Variations de stocks	33 34
8 133 505	9 166 026	8 416 005	8 983 529	9 232 518	_			TOTAL, UTILISATION	35
13 316 737	14 532 094	14 509 259	13 555 466	14 578 401				Total, livraisons nettes -	36
13 310 /3/	14 332 094	14 303 235	13 333 400	14 210 401				Tous les produits	
Itt Source	au tableau 1								

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois								
	Crude oil	LPG's and products	Total						
	Pétrole brut	GPL et	October	- Octobre					
		pétroliers	1988	1987					
	cubic metres	mėtres cubes							
In Canada:									
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 392 429 2 786 119 5 178 548	1 054 277 3	439 775 840 396 280 171	3 153 953 4 231 554 7 385 507					
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 652 760 1 525 788 5 178 548 93 424	1 176 387 2 2 101 623 7	577 996 702 175 280 171 33 659	4 626 054 2 759 453 7 385 507 175 601					
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:									
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 784 196 . 474 490 2 258 686 85 653	63 165	928 329 537 655 465 984 84 676	1 905 571 403 053 2 308 624 58 562					
Total:									
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 436 956 2 000 278 7 437 234 179 077	1 239 552 3 2 308 921 9	506 325 239 830 746 155 118 335	6 531 625 3 162 506 9 694 131 234 163					

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Totai	Totai		
	Pétrole brut	GPL et produits	October	- Octobre		
		pétroliers	1988	1987		
runk Lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 262 288	2 557 574	10 819 862	10 049 78		
				,		

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilometres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les troncons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.





Catalogue 55-001 Monthly

November 1988

Oil pipe line transport



Catalogue 55-001 Mensuel

Novembre 1988

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division, Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

C4 - -1-	(770 4070)	AARtonion	(000 1000)
St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serve	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie, Section de l'énergie,

Torro Nouvo at Labradar

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

1-800-563-4255

Appelez à frais virés au 403-495-2011

1-000-303-4233
1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-268-1151
1-800-542-3404
1-800-667-7164
1-800-282-3907
1-800-472-9708
1-800-663-1551
Zénith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Stattstique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

NorthwesTel Inc.)

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

November 1988

Novembre 1988

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion and the Minister of State for Science and Technology

Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

February 1989

Price: Canada, \$9.00, \$90.00 a year Other Countries, \$10.00, \$100.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le Ministre de l'Expansion industrielle régionale et le Ministre d'État, sciences et technologie

[©] Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions d'administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A OS9

Février 1989

Prix: Canada, \$9.00, \$90.00 par année Autres pays, \$10.00, \$100.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Hi	ghlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
Gi	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November decreased 1.8% to 14 410 283 cubic metres from 14 681 737 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 788 080 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.8%), 374 430 cubic metres of imported oil, (down 21.4%), 5183 796 cubic metres of domestic LPG's and products (down 7.3%), and 63 977 cubic metres of imported LPG's and products (down 6.9%).

Faits saillants

Pendant le mois de novembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 1.8%, s'élevant à 14 410 283 mètres cubes (m3), comparativement à 14 681 737 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont repartis comme suit: 8 788 080 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.8%; 374 430 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 21.4%; 5 183 796 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 7.3%; et 63 977 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 6.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

pts: sceipts: fields processing plants rts other receipts, total	cut	610 373	657 447 411	- mètr	es co		Qué:	pec	Ont	ario		Man	itoba(
eceipts: fields processing plants rts other receipts, total	6 1	610 373 476	657 447 411	6									
eceipts: fields processing plants rts other receipts, total	6 1	610 373 476	657 447 411	6									
eceipts: fields processing plants rts other receipts, total	1	373 476	447 411		494								
eceipts: fields processing plants rts other receipts, total	1	373 476	447 411		494								
fields processing plants rts other receipts, total	1	373 476	447 411		494								
processing plants rts other receipts, total	1	373 476	447 411		494								
receipts, total	9		49/		653 374 640	492 430	292	448		77 558 81 982 498	2		48 446 - - 28 540
efare.		021		9	162		292	448	1	60 031			76 986
efore.													
919191													
other provinces other pipelines		988 098			301 247		466	056		58 654 -	-		57 809 76 936
interprovincial systems	- 1	157	761	1	113	968		-		34 465	5	4:	33 905
IPTS, TOTAL	31	266	074	32	825	378	758	504	2 9	53 159	5	6 1	45 636
osition:													
deliveries:													
efineries	5	533	372	5	291	943	729	573	2 3	47 294	1		_
lants export		148	173	3	159 319	048 333	28	960		78 131	}	2 5	31 937
ther		310	688		400	870		-		-			-
deliveries, total	8	899	697	9	171	194	758	533	2 7	26 974	4	2 5	31 937
nsfers:													
ther provinces								-	4	66 056	3	2 7	58 654
ther pipelines nterprovincial systems	7	305	266					-		34 465	5	5	10 841
veries, total	31	144	759	32	834	662	758	533	3 2	27 495	5	5 80	01 432
losses and unaccounted for		-11	929		4	003		-83		-4 515	5		2 335
ntory changes		133	244		-12	687		54	-2	69 829	5	34	41 869
OSITION, TOTAL	31	266	074										45 636
	interprovincial systems IPTS. TOTAL position: deliveries: efineries lants export ther deliveries, total nsfers: ther provinces ther provinces ther pipelines terprovincial systems veries, total losses and unaccounted for entory changes	interprovincial systems 1 IPTS. TOTAL 31 Distriction: deliveries: affineries 5 lants export 2 ther	interprovincial systems 1 157 IPTS. TOTAL 31 266 Distion: deliveries: deliveries: stants 148 export 2 907 310 deliveries, total 8 899 insfers: ther provinces 12 988 ther pipelines 1 950 Temporal 1950 Tempo	interprovincial systems 1 157 761 IPTS. TOTAL 31 266 074 Distion: deliveries: affineries 5 533 372 148 173 2907 464 310 688 export 2 907 464 310 688 deliveries, total 8 899 697 Insfers: ther provinces 12 988 884 1950 912 7 305 266 veries, total 31 144 759 Ilosses and unaccounted for -11 929 attory changes 133 244	interprovincial systems 1 157 761 1 IPTS. TOTAL 31 266 074 32 position: deliveries: efineries 5533 372 5	interprovincial systems 1 157 761 1 113 IPTS. TOTAL 31 266 074 32 825 position: deliveries: efineries 5 533 372 5 291	IPTS. TOTAL 31 266 074 32 825 978 Desition: deliveries: efineries	Interprovincial systems 1 157 761 1 113 968 IPTS. TOTAL 31 266 074 32 825 978 758 Distriction: deliveries: efineries 5 533 372 5 291 943 725 148 173 159 048 28 28 28 297 464 3 319 333 310 688 400 870 deliveries, total 8 899 697 9 171 194 758 Distriction: ther provinces 12 988 884 14 301 721 178 738 149 178 178 738 149 178 178 178 178 178 178 178 178 178 178	Interprovincial systems	IPTS. TOTAL 31 266 074 32 825 978 758 504 2 9 Desition: deliveries: effineries 5 533 372 5 291 943 729 573 2 3 lants 148 173 159 048 28 960 28 900 464 3 319 333 - 3 ether 310 688 400 870 - 3 deliveries, total 8 899 697 9 171 194 758 533 2 7 deliveries 12 988 884 14 301 721 - 4 ther provinces 12 988 884 14 301 721 - 4 ther provinces 1 950 912 1 778 738 - 7 sterprovincial systems 7 305 266 7 583 009 - 7 veries, total 31 144 759 32 834 662 758 533 3 2 losses and unaccounted for -11 929 4 003 -83	INTERPREDICTION OF THE PROPRIES OF THE PROPRIS OF THE PROPRIES OF THE PROPRIES OF THE PROPRIES OF THE PROPRIES	IPTS, TOTAL 31 266 074 32 825 978 758 504 2 953 155 PPTS, TOTAL 31 266 074 32 825 978 758 504 2 953 155 Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition: Desition:	IPTS. TOTAL 31 266 074 32 825 978 758 504 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 6 14 2 953 155 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

ovemb	er - 19	188 - NOvembre				
			British Columbia	Northwest Territories		
askat	chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
bic	metres	- mètres cube	es			
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
	863 374	5 351 058 1 569 562	168 938	142 906	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
59	524	496 192	55 623	-	Importation Autres arrivages	
848	761	7 416 812	224 561	142 906	Total, arrivages nets	,
					Transferts:	
916 689 251	623 045 244	142 721 7 151 395 394 354	459 858 330 403	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	!
705	673	15 105 282	1 014 822	142 906	TOTAL, ARRIVAGES	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
	954	1 514 987	540 135		Aux raffineries Aux usines	1-
28	329 543 799	38 628 356 557 285 663	100 747 109 408	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
207	625	2 195 835	750 290	-	Total, livraisons nettes	1
					Transferts:	
557	809	5 376 481	•	142 721	À d'autres provinces	1
8	189	1 559 444 5 986 305	211 105 119 298	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	1
705	723	15 118 065	1 080 693	142 721	Total, livraisons	1
-7	759	10 908	2 994	123	Fuites et autres pertes	1
7	709	-23 691	-68 865	62	Variations de stocks	2
5 709	673	15 105 282	1 014 822	142 906	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux Etats-Unis et les variations et de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	November 1987	November - 1988 - Novembre							
	Novembre 1987	Total	Québec	Ontario (1)	Manitob				
o.		Total	Anapec	Untario (1)	Manifest				
	cubic metres	- mètres cubes							
Receipts:									
Net receipts:									
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 350 825 3 648 328 68 709 592 863	1 269 606 3 296 706 63 977 617 484	366 630	221 714 1 336 041 63 977 16 883					
5 Net receipts, total	5 660 725	5 247 773	366 630	1 638 615					
Transfers:									
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 817 091 629 051 696 304	2 555 391 453 090 609 478	68 361	544 812 225 821	625 41 257 59				
9 RECEIPTS. TOTAL	9 803 171	8 865 732	434 991	2 409 248	883 00				
Disposition:									
Net deliveries:									
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	403 588 1 992 845 323 433 2 969 117	471 271 1 924 798 353 197 2 660 216	33 704 246 328 - 46 463	149 002 843 091 142 786 (3) 1 154 114	49 88 255 13				
14 Net deliveries, total	5 688 983	5 409 482	326 495	2 288 993	305 02				
Transfers:									
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 817 091 662 283 663 072	2 555 391 505 723 556 845	108 174	68 361 225 821	327 81 248 19 9 40				
18 Deliveries, total	9 831 429	9 027 441	434 669	2 583 175	890 43				
19 Line losses and unaccounted for	3 543	5 442	322	7 500	-77				
20 Inventory changes	-31 801	-167 151	-	-181 427	-6 65				
21 DISPOSITION, TOTAL	9 803 171	8 865 732	434 991	2 409 248	883 0				

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

November -	1988 - NOvembre				
Saskat-	Alberta	British Columbia	Yukon		
chewan(2)		Colombie- Britannique			No
cubic metr	es - mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
24 668	1 020 239	2 985	-	Des installations de traitement	1
37 884	1 552 237	3 914	-	Des raffineries et des installations de stockage Importation	1 2 3 4
-	590 877	9 724	-	Autres arrivages	-
62 552	3 163 353	16 623		Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
1 091 877	-	219 674	5 257	Venant d'autres provinces	6
126 061	453 090	-	-	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
1 280 490	3 515 443	236 297	5 257	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
	102 569	185 996	5 599.	Aux raffineries Aux usines	10
157 325 184 667	22 850	60 466 2 894 650 (4)	2 222.	En vue de l'exportation Autres livraisons	12
48 262	(100 000	050 (4)		Agrico IIII	
390 254	1 843 110	250 006	5 599	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
734 234 49 037		5 257	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	15 16
77 024		-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 250 549		255 263	5 599	Total, livraisons	19
250		-4 418	-367	Fuites et autres pertes	20
29 691	5 765	-14 548	25	Variations de stocks	
1 280 490	3 616 443	236 297	5 257	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	November 1987 Novembre 1987	November - 1988 - Novembre			
·		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
0.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 610 657	6 494 211	-	-	48 446
2 From processing plants 3 Imports	1 373 447 476 411	1 653 492 374 430	292 448	-	-
4 From other	560 497	640 377	-	•	13 813
5 Net receipts, total	9 021 012	9 162 510	292 448	-	62 259
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	835 721 2 144 617	729 573 2 347 294	292 477	-	13 917 19 342
8 Manitoba 9 Saskatchewan	225 595	159 954	-	-	-
10 Alberta	1 642 988	1 514 987			-
11 British Columbia	. 684 451	540 135	_	_	_
12 Refineries, total	5 533 372	5 291 943	292 477	-	33 259
13 To plants	148 173	159 048	-	-	
14 For export 15 To other	2 907 464 310 688	3 319 333 400 870	-	-	27 799
16 Net deliveries, total	8 899 697	9 171 194	292 477	-	61 058
17 Line losses and unaccounted for	-11 929	4 003	-83	-	-4
18 Inventory changes	133 244	-12 687	54	-	1 205
19 DISPOSITION, TOTAL	9 021 012	9 162 510	292 448	_	62 259

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November -	- 1988 - NOvembre					
		British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metr	es - mètres cube	\$				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
945 1 93 3 653	5 186 006 1 649 839	171 660	142 906	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
68 000	546 701	11 863	-	81 982	Importation Autres arrivages	3 4
	7 000 545	100 500	142 000	81 982	Total, arrivages nets	5
1 016 846	7 382 546	183 523	142 906	01 302	iotai, airivages nets	3
					Utilisation:	
					Ottilisation.	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
128 560	294 619	_	-	-	Québec	6
256 892		-	34 253	72 947	Ontario Manitoba	6 7 8
47 986	111 968 1 438 965	21 788	54 234	-	Saskatchewan Alberta	9 10
-	341 074	144 827	54 234	*	Colombie-Britannique .	11
433 438	4 150 486	166 615	142 721	72 947	Total, raffineries	12
3 653	155 395	-	_	-	Aux usines	13
586 227 5 152	2 679 021	26 286	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
1 000 470	7 200 520	192 901	142 721	72 947	Total, livraisons nettes	16
1 028 470	7 380 620	(32 30)	142 121	12 041	10.01	
-7 506	7 494	2 994	123	985	Fuites et autres pertes	17
4	F 56A	-10 270	62	8 050	Variations de stocks	18
-4 118	-5 568	-12 372	02	0 030		
1 016 846	7 382 546	183 523	142 906	81 982	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	al y	ear-to	-date			Jan	uary	,	Feh	rua	rv	Ma	rch		Арі	- 1 1		М	ay	
		Tota	al c	umulat	if				vie			rie		Ma			Avi				a i	
No.		198	7		198	В																
_		cub	ic m	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	15 5	353 609 096 816	473 136	16 4	253 942 405 583	921 880	1	136 507	978 058 288 016	1	437 373	948 044 532 194	6	639 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111			
5	Net receipts, total	94	875	378	100	185	971	8	927	350	8	760	718	9	409	925	8	716	120	9	213	35
6	Transfers	240	650	726	259	167	023	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
7	RECEIPTS, TOTAL	335	526	104	359	352	994	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	55
	LPG's and products: (2)																					
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	32	880 003 821 161	527 375	32	928 897 680 134	627 305	3	240 63	370 288 703 840	3	114 57	467 714 586 858		055 65	447 054 657 696		823 59	577 421 702 367			
12	Net receipts, total	51	866	893	54	641	038	5	340	201	5	223	625	4	963	854	4	725	067	4	689	99
13	Transfers	40	372	193		157				912			424			459	3	894	621	3	630	19
14	RECEIPTS, TOTAL		239		97	798	672			113			049			313			588	8	320	19
15	Net receipts, total - All commodities	146				827			267				343			779			187		903	
16	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries: To refineries	5.8	106	904	5.R	686	380	5	842	552	5	186	263	5	128	580	5	001	970	5	279	62
17 18 19	To processing plants For export To other	1 32	431 249 219	711 095	2 35	277 743 381	861 450	3	269 017	085 000 935	3	234 003	462 769 584		252 328	705 082 879	3	129 181	492 102 119		269 362	78
20	Net deliveries, total	95	007	367	101	088	852	9	578	572	8	827	078	9	201	246	8	824	683	9	358	68
21	Transfers	240	650	726	259	167	023	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
22	Deliveries, total	335	658	093	360	255	875	33	406	736	31	538	799	33	938	866	31	441	686	32	970	98
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes			518 471		-177 -724			65 1	377 599			798 562			266 945			570 993		-29 -115	51
25	DISPOSITION, TOTAL	335	526	104	359	352	994	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																					
27	To refineries To plants For export	21	992 986 701	070	21	827 448 259	621	1	968	217 510 143	1	988	129 892 112	1	985	867 311 814	1	920	263 816 000	1	817	30 53
29	To other		494			142				211			979	2		912	2		444	2	114	
30	Net deliveries, total	51	174	075	54	677	846	5	325	081	5	382	112	4	897	904	4	737	523	4	561	18
31	Transfers	40	372	193	43	157	634	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	19
32	Deliveries, total	91	546	268	97	835	480	9	504	993	9	663	536	8	970	363	8	632	144	8	191	38
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			048 770		103 -140	305 113			318 802			218 705			673 277			313 857			11
35	DISPOSITION, TOTAL	92	239	086	97	798	672	9	520	113	9	505	049	9	036	313	8	619	688	8	320	19
36	Net deliveries, total - All commodities	146	181	442	155	766	698	14	903	653	14	209	190	14	099	150	13	562	206	13	919	86

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

November

December

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

September October

Juin		Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
								No
cubic	metres	- mètres cu	bes					
							Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
1 49	3 163 1 343 2 467 1 264	6 806 456 1 646 199 481 712 687 639	6 732 124 1 687 834 384 544 579 669	6 380 224 1 501 977 269 994 582 577	6 588 855 1 741 952 375 948 680 048	6 494 211 1 653 492 374 430 640 377	 Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages 	1 2 3 4
	8 237	9 622 006	9 384 171	8 734 772	9 386 803	9 162 510	- Total, arrivages nets	5
				22 480 297	24 142 840	23 663 468	- Transferts	5
23 77		23 691 204	23 903 657					7
32 64	6 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	33 529 643	32 825 978	IVIME, MINITEMENT	′
							GPL et produits pétroliers (2) :	
2 67	9 542 5 634 0 818	1 216 510 2 960 831 60 851	1 092 264 2 911 842 60 753	1 253 120 2 894 281 55 059	1 369 894 3 155 423 66 811	1 269 606 3 296 706 63 977	 Des usines de traitement Des raffineries Importations 	8 9 10
	7 029	718 289	804 544	640 678	696 348	617 484	- Autres arrivages	11
4 49	3 023	4 956 481	4 869 403	4 843 138	5 288 476	5 247 773	- Total, arrivages nets	12
3 64	0 482	4 209 545	3 546 602	4 140 391	3 944 042	3 617 959	- Transferts	13
8 13	3 505	9 166 026	8 416 005	8 983 529	9 232 518	8 865 732	- TOTAL, ARRIVAGES	14
13 36	1 260	14 578 487	14 253 574	13 577 910	14 575 278	14 410 283	- Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nattes:	
4 79	7 323	5 784 758	5 710 583	5 162 689	5 500 103	5 291 943	- Aux raffineries	16
	0 160	216 413 3 377 334	164 040 3 298 200	196 995 3 084 523	155 676 3 308 480	159 048 3 319 333	 Aux usines de traitement En vue de l'exportation 	17 18
	4 569	336 161	372 783	240 468	273 013	400 870	- Autres livraisons	19
8 94	5 077	9 714 666	9 545 606	8 684 775	9 237 272	9 171 194	- Total, livraisons nettes	20
23 77	8 750	23 691 204	23 903 657	22 480 297	24 142 840	23 663 468	- Transferts	21
32 72	3 827	33 405 870	33 449 263	31 165 072	33 380 112	32 834 662	- Total, livraisons	22
-1	0 791	-12 181	1 055	-14 687	-29 546	4 003	- Fuites et autres pertes	23
-6	6 049	-80 479	-162 490	64 684	179 077	-12 687	- Variations de stocks	24
32 64	6 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	33 529 643	32 825 978	- TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers (2) :	
	18 429	447 926		492 990	466 134	471 271 1 924 798	- Aux raffineries - Aux usines	25 27
	7 559	1 985 593 215 066		1 916 686 241 797	2 116 752 318 756	353 197	- En vue de l'exportation	28
	15 242	2 168 843	2 309 116	2 219 218	2 439 487	2 660 216	- Autres livraisons	29
4 37	71 660	4 817 428	4 963 653	4 870 691	5 341 129	5 409 482	- Total, livraisons nettes	30
3 64	0 482	4 209 545	3 546 602	4 140 391	3 944 042	3 617 959	- Transferts	31
8 01	12 142	9 026 973	8 510 255	9 011 082	9 285 171	9 027 441	- Total, livraisons	32
	5 070	-13 129	-3 796		8 089	5 442	- Fuites et autres pertes	33
11	16 293	152 182	-90 454	-65 170	-60 742	-167 151	- Variations de stocks	34
8 13	33 505	9 166 026	8 416 005	8 983 529	9 232 518	8 865 732	- TOTAL, UTILISATION	35
13 3	16 737	14 532 094	14 509 259	13 555 466	14 578 401	14 580 676	 Total, livraisons nettes - Tous les produits 	36

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

June

July

August

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

		End of month -	À la fin du s	nois		
	Crude oil	LPG's and	Total			
	Pétrole brut	GPL et	November	r - Novembre		
		1988	1987			
	cubic metres -	mètres cubes				
In Canada:						
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 372 221 2 807 288 5 173 509	988 247 948 702 1 936 949	3 360 468 3 755 990 7 116 458	3 529 566 3 994 431 7 523 99 7		
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 694 970 1 484 539 5 179 509 961	888 095 1 048 854 1 936 949 -164 674	4 583 065 2 533 393 7 116 458 -163 713	4 632 320 2 891 677 7 523 997 138 490		
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:						
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 784 262 460 776 2 245 038 -13 648	128 880 75 941 204 821 -2 477	1 913 142 536 717 2 449 859 -16 125	1 893 794 377 783 2 271 577 -37 047		
Total:						
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 479 232 1 945 315 7 424 547 -12 687	1 016 975 1 124 795 2 141 770 -167 151	6 496 207 3 070 110 9 566 317 -179 838	6 526 114 3 269 460 9 795 57 4 101 443		

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	November	- Novembre
		pétroliers	1988	1987
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 331 510	2 253 911	10 585 421	10 247 595

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert a apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usinnes qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.





Catalogue 55-001 Monthly

December 1988

Oil pipe line transport



Catalogue 55-001 Mensuel

Décembre 1988

Transport du pétrole par pipe-lines





Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central) 1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serv	red
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa. K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Tarritaires du Mard Ouast	

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres libraires locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

December 1988

Décembre 1988

Oil pipe line transport

SIC 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion and the Minister of State for Science and Technology

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

April 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 38, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le Ministre de l'Expansion industrielle régionale et le Ministre d'État, sciences et technologie

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie a des fins commerciales ou de redistribution necessite l'obtention au preaiable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Avril 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 38, nº 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December decreased 1.7% to 14.973.853 cubic metres from 15.234.355 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8.955.512 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 0.4%), 268.485 cubic metres of imported oil, (down 52.3%), 5.687.261 cubic metres of domestic LPG's and products (up 1.3%), and 62.595 cubic metres of imported LPG's and products (down 7.8%).

Faits saillants

Pendant le mois de décembre les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 1.7%, s'élevant à 14 973 853 mètres cubes (m³), comparativement à 15 234 355 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précèdente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 955 512 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 0.4%; 268 485 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 52.3%; 5687 261 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.3%; et 62 595 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 7.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		December 1987	December -19	88 - Decembre		
		Decembre 1987	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
io.						
		cubic metres	- mètres cubes			
F	Receipts:					
١	let receipts:					
	From fields From processing plants	6 934 187 1 448 592	6 748 597 1 633 148	-	106 895	50 533
3	Imports From other	563 175 607 099	268 485 573 767	221 964	46 521 -437	28 438
·						
5	Net receipts, total	9 553 053	9 223 997	221 964	152 979	78 971
	Transfers:					
	From other provinces From other pipelines	14 641 802 8 840 870	14 134 602 8 503 427	656 756	2 586 374	5 462 240 79 175
8	From interprovincial systems	1 193 818	1 240 085	-	26 748	450 308
9	RECEIPTS, TOTAL	34 229 543	33 102 111	878 720	2 766 101	6 070 694
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	5 319 350	5 271 612	794 929	2 231 305	-
12	To plants For export	370 985 2 821 775	235 951 3 278 949	83 827	105 399 321 321 (2)	2 558 298
13	To other	362 562	396 388	-	659	-
14	Net deliveries, total	8 874 672	9 182 900	878 756	2 658 684	2 558 298
	Transfers:					
	To other provinces	14 641 802	14 134 602	-	656 756	2 586 374
	To other pipelines To interprovincial systems	2 039 953 7 994 735	1 881 510 7 862 002	· I	26 748	529 483
18	Deliveries, total	33 551 162	33 061 014	878 756	3 342 188	5 674 155
19	Line losses and unaccounted for	-1 542	-1 696	-121	3 721	5 143
20	Inventory changes	679 923	42 793	85	-579 808	391 396
	DISPOSITION, TOTAL	34 229 543	33 102 111	878 720	2 766 101	6 070 694

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

De	ecemb	oer - 19	888	- Dec	embre								
							itish lumbia			orthwest erritories			
Sa	skat	chewan	n Alberta			Colombie- Territoires Britannique du Nord-Ouest					st		No
CI	bic	metres	- m	ètre:	s cube	s							
												Arrivages:	
												Arrivages nets:	
		837 845	5 1	568 520	746 408	1	72 9	86	1.4	7 495		Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation	! 2 3
	51	545		458	586		35 6	35		-		Autres arrivages	4
	866	227	7	547	740	2	208 6	21	14	7 495		Total, arrivages nets	5
												Transferts:	
4		715 660 383	7	147 397 458	218 669 646		523 2 328 9			-		Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
5	626	985	15	551	273	1 (060 8	43	14	17 495		TOTAL, ARRIVAGES	9
												Utilisation:	
												Livraisons nettes:	
		596 489	1	514	343 236	ţ	595 4	39		-		Aux raffineries Aux usines	10
	13	471 023		326	692 927		59 1 114 7			-		En vue de l'exportation Autres livraisons	12 13
	160	579	2	157	198		769 3	85		•		Total, livraisons nettes	14
												Transfarts:	
5		240 969 074	- 1	651	014 864 451		217 6 111 2		1	17 218		À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
6	624	862	15	295	527	1 (098 3	08	1-	§7 218		Total, livraisons	18
	3	906		-14	861		3	67		149		Fuites et autres pertes	19
	-1	783		270	607		-37 8	32		128		Variations de stocks	20
6	626	985	15	551	273	1	060 8	43	1-	47 495		TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
(2) Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	December 1987	December -1988 - Decembre						
	Decembre 1987							
	1301	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba			
0.								
	cubic metres	s - mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 395 262 3 596 937 67 905 621 198	1 572 342 3 537 864 62 595 577 055	412 945	358 265 1 427 138 62 595 11 183	:			
5 Net receipts, total	5 681 302	5 749 856	412 945	1 859 181	-			
Transfers:								
From other provinces	2 847 193	2 983 657	66 587	710 975	777 449			
'From other pipelines From interprovincial systems	656 916 658 008	535 084 636 276	:	143 407	274 47			
RECEIPTS, TOTAL	9 843 419	9 904 873	479 532	2 713 563	1 051 92			
Disposition:								
Net deliveries:								
) To refineries 1 To plants	397 195 2 057 133	494 903 2 115 161	41 098 258 460	142 359 986 810	53 84			
Por export To other	340 376 2 937 040	367 962 2 806 268	52 752	136 929 (3) 1 291 456	262 75			
4 Net deliveries, totał	5 731 744	5 784 294	352 310	2 557 554	316 59			
Transfers:								
5 To other provinces 6 To other pipelines 7 To interprovincial systems	2 847 193 656 585 658 339	2 983 657 515 010 656 350	126 789 - -	66 587 - 143 407	461 64 262 53 11 93			
8 Deliveries, total	9 893 861	9 939 311	479 099	2 767 548	1 052 71			
9 Line losses and unaccounted for	-6 336	-34 622	433	-33 548	-55			
O Inventory changes	-44 106	184	-	-20 437	-22			
1 DISPOSITION, TOTAL	9 843 419	9 904 873	479 532	2 713 563	1 051 92			

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

December - 1988 - Decembre									
Si	askat	(2)	Alberta		Cold	tish umbia ombie- tannique	Yukon		No
CI	ubic	metre	s - mètres	cube	s				
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
		072 582	1 174 1 640	969 097	3 7	036	:	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation	1 2 3 4
		-	550	852	15	020	-	Autres arrivages	4
	86	654	3 365	918	25	158	-	Total, arrivages nets	5
								Transferts:	
1	129	049	535	084	291	502	8 095	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	6 7
	218	393	300	-		-		Venant des réseaux interprovinciaux	8
1	434	096	3 901	002	316	660	8 095	TOTAL, ARRIVAGES	9
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
	119	422	122 613			065 943	7 878	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation	10 11 12
	35	755	1 159	303	4	251 (4)	-	Autres livraisons	13
	357	437	1 924	263	268	259	7 878	Total, livraisons nettes	14
								Transferts:	
	899	994 466	1 420	551 007	8	095	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	15 16
	173	927	327	077		-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1	475		3 879		276	354	7 878	Total, livraisons	18
		-133		805		772	216	Fuites et autres pertes	20
	-41	595	22	909	39	534	1	Variations de stocks	20
1	434	096	3 901	002	316	660	8 095	TOTAL. UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	December 1987	December -1988 - Decembre						
	Decembre 1987							
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)			
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From fields 2 From processing plants	6 934 187 1 448 592	6 748 597 1 633 148	-	-	50 533			
Imports 4 From other	563 175 607 099	268 485 573 767	221 964	Ξ	13 816			
5 Net receipts, total	9 553 053	9 223 997	221 964	-	64 349			
Disposition:								
Net deliveries:								
To refineries:								
6 Quebec 7 Ontario	937 662 2 200 422	794 929 2 231 305	222 000	-	12 302 10 675			
8 Manitoba 9 Saskatchewan 0 Alberta	205 649 1 345 379	135 596 1 514 343	-	-				
1 British Columbia	630 238	595 439		-				
2 Refineries, total	5 319 350	5 271 612	222 000	-	22 977			
3 To plants 4 For export 5 To other	370 985 2 821 775 362 562	235 951 3 278 949 396 388	- -	:	40 175			
8 Net deliveries, total	8 874 672	9 182 900	222 000	-	63 152			
7 Line losses and unaccounted for	-1 542	-1 696	-121	-	-115			
8 Inventory changes	679 923	42 793	85	-	1 312			
9 DISPOSITION, TOTAL	9 553 053	9 223 997	221 964	-	64 349			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Dec	ember -	1988 - Decembre					
Sasi	cat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
che			Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cub	ic metre	s - mètres cube	\$				
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
	49 513 2 732 - 66 797	5 424 351 1 630 416 - 479 487	176 705 - 13 667	147,495	46 521	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation Autres arrivages	1 2 3 4
1 0	19 042	7 534 254	190 372	147 495	46 521	Total, arrivages nets	5
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
	16 793 51 287	443 834 1 896 053	-	35 332	37 958	Québec Ontario	6 7
	83 088	52 508	-		-	Manitoba Saskatchewan	8 9
	-	1 436 564 375 352	21 836 164 144	55 943 55 943	-	Alberta Colombie-Britannique	10
4	51 168	4 204 311	185 980	147 218	37 958	Total, raffineries	12
	2 732	233 219	-	-		Aux usines	13
5	70 949 5 004	2 657 193 389 373	10 632 2 011	:	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	14 15
1 0	29 853	7 484 096	198 623	147 218	37 958	Total, livraisons nettes	16
	16 869	-18 679	367	149	-166	Fuites et autres pertes	17
-	27 680	68 837	-8 618	128	8 729	Variations de stocks	18
1 0	19 042	7 534 254	190 372	147 495	46 521	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total	al ye	ar-to	-date			.lai	nuar	,	Fel	rua	rv	Ma	rch		۸n	ril		M	ay	
		Tota	al cu	ımulat	if				ivie			rie		Ma				ril			ai	
		198	7		198	-		oui	1416			,,,,		IIG	3			. , .			,	
No.		cub	ic me	*****	- mèt	7.05	cubes											_				_
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:	Cub	TC III	11.63	ille C	63	Canes															
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	17 5	287 058 659 423	065 311	18 4	576 674	111 069 365 423		136 507	978 068 288 016		437 373	948 044 532 194		639 422	108 099 578 140		388 351	626 112 271 111			
5	Net receipts, total	104	428	431	109	409	968	8	927	350	8	750	718	9	409	925	8	716	120	9	213	35
6	Transfers	265	327	216	283	045	137	23	828	164	22	711	721	24	737	620	22	617	003	23	612	30
7	RECEIPTS, TOTAL	369	755	647	392	455	105	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																					
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	35	275 600 889 782	464 280	36	435 742	150 491 900 353		240 63	370 288 703 840					055 65	447 054 657 696		823 59	577 421 702 367			
12	Net receipts, total		548				894	5	340	201	5	223		4	963	854	4		067	4	689	
13	Transfers	44	534	310	47	312	651		179			281		4	072	459			621	3	630	19
14	RECEIPTS, TOTAL	102	082	505			545		520			505		9	036	313			588		320	
15	Net receipts, total - All commodities		976		169	800	862		267		13	984	343			779			187		903	
17 18	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries: To refineries To processing plants For export	1 35	426 802 070	696 870	2 39	513 022	001 812 399		842 269 017	085		186 234 003	462 769		252 328	580 705 082		129 181	970 492 102		279 269 362	78 50
19	To other		582		4	777	540			935		402			491	879		512	119		446	77
20	Net deliveries, total		882		110	271	752	9	578	572			078	9	201	246			583	9	358	68
21	Transfers		327		283				828			711				620	22	617	003		612	
22	Deliveries, total		209				889	33	406		31	538		33		856	31		586	32	970	
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes		- 100 646				615 169		-651	377 599		-52 -13	798 562			266 945			570 993		-29 -115	
25	DISPOSITION, TOTAL	369	755	647	392	455	105	32	755	514	31	472	439	34	147	545	31	333	123	32	825	65
	LPG's and products: (2)																					
27	To refineries To plants For export To other	24 3	389 043 041 431	203 709	23 3	563 627	042 782 212 104		968	143		487 988 463 442	892 112		985 284	867 311 814 912		920 369	263 816 000 444		428 817 201 114	53 17
30	Net deliveries, total	56	905	819	60	462	140	5	325	081	5	382	112	4	897	904	4	737	523	4	561	18
3 1	Transfers	44	534	310	47	312	651	4	179	912	4	281	424	4	072	459	3	894	621	3	630	19
32	Deliveries, total	101	440	129	107	774	791	9	504	993	9	663	536	8	970	363	8	632	144	8	191	38
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes		65 576	712 664			683 929			318 802			218 705			673 277			313 857		24 104	11
35	DISPOSITION, TOTAL	102	082	505	107	703	545	9	520	113		505		9		313	8	619	688		320	
	Net deliveries, total - All commodities			858																		86

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

September October November December

Dane	0017	Mugust	3eh (sune)	OC LODE!	Movember	pecamper		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								No
cubic metri	es - mètres cu	ibes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets;	
6 353 163 1 491 343 452 467 571 264	6 806 456 1 646 199 481 712 687 639	6 732 124 1 687 834 384 544 579 669	6 380 224 1 501 977 269 994 582 577	6 588 855 1 741 952 375 948 680 048	6 494 211 1 653 492 374 430 640 377	6 748 597 1 633 148 268 485 573 767	Des chemps pétrolifères Des instellations de traitement Importations Autres arrivages	1 2 3 4
8 868 237	9 522 006	9 384 171	8 734 772	9 386 803	9 162 510	9 223 997	Total, arrivages nets	5
23 778 750	23 691 204	23 903 657	22 480 297	24 142 840	23 663 468	23 878 114	Transferts	6
32 646 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	33 529 643	32 825 978	33 102 111	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers (2) :	
1 159 542 2 675 634 60 818 597 029	1 216 510 2 960 831 60 851 718 289	1 092 264 2 911 842 60 753 804 544	1 253 120 2 894 281 55 059 640 678	1 369 894 3 155 423 66 811 696 348	1 269 606 3 296 706 63 977 617 484	1 572 342 3 537 864 62 595 577 055	Des usines de traitement Des raffineries Importations Autres arrivages	8 9 10 11
4 493 023	4 956 481	4 869 403	4 843 138	5 288 476	5 247 773	5 749 856	Total, arrivages nets	12
3 640 482	4 209 545	3 546 602	4 140 391	3 944 042	3 617 959	4 155 017	Transferts	13
8 133 505	9 166 026	8 415 005	8 983 529	9 232 518	8 865 732	9 904 873	TOTAL, ARRIVAGES	14
13 351 250	14 578 487	14 253 574	13 577 910	14 675 279	14 410 283	14 973 853	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
		,, 200 0, 1			., ,,,		ister, at the second of the se	
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
4 797 323 230 160 3 463 025 454 569	5 784 758 216 413 3 377 334 336 161	5 710 583 164 040 3 298 200 372 783	5 162 689 196 995 3 084 623 240 468	5 500 103 155 676 3 308 480 273 013	5 291 943 159 048 3 319 333 400 870	5 271 612 235 951 3 278 949 396 388	Aux raffineries Aux usines de traitement En vue de l'exportation Autres livraisons	16 17 18 19
8 945 077	9 714 666	9 545 606	8 684 775	9 237 272	9 171 194	9 182 900	Total, livraisons nettes	20
23 778 750	23 691 204	23 903 657	22 480 297	24 142 840	23 663 468	23 878 114	Transferts	21
32 723 827	33 405 870	33 449 263	31 165 072	33 380 112	32 834 662	33 061 014	Total, livraisons	22
-10 791	-12 181	1 055	-14 687	-29 546	4 003	-1 696	Fuites et autres pertes	23
-66 049	-80 479	-162 490	64 684	179 077	-12 687	42 793	Variations de stocks	24
32 646 987	33 313 210	33 287 828	31 215 069	33 529 643	32 825 978	33 102 111	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers (2) :	
398 429	447 926	427 605	492 990	466 134	471 271	494 903	Aux raffineries	26
1 827 559 200 430	1 985 593 215 066	1 996 169 230 763	1 916 686 241 797	2 116 752 318 756	1 924 798 353 197	2 115 161 367 962	Aux usines En vue de l'exportation	27 28
1 945 242	2 168 843	2 309 116	2 219 218	2 439 487	2 660 216	2 806 268	Autres livraisons	29
4 371 560	4 817 428	4 963 653	4 870 691	5 341 129	5 409 482	5 784 294	Total, livraisons nattes	30
3 640 482	4 209 545	3 546 602	4 140 391	3 944 042	3 617 959	4 155 017	Transferts	31
8 012 142	9 026 973	8 510 255	9 011 082	9 285 171	9 027 441	9 939 311	Total, livraisons	32
5 070 116 293	-13 129 152 182	-3 796 -90 454	37 617 -65 170	8 089 -60 742	5 442 -167 151	-34 622 184	Fuites et autres pertes Variations de stocks	33 34
8 133 505	9 166 026	8 415 005	8 983 529	9 232 518	8 865 732	9 904 873	TOTAL, UTILISATION	35
13 316 737	14 532 094	14 509 259	13 555 466	14 578 401	14 580 676	14 967 194	Total, livraisons nettes -	35
							Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

July

August

June

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois						
	Crude oil	LPG's and products	Total				
	Pétrole brut	GPL et	December	- Decembre			
		pétroliers	1988	1987			
	cubic metres -	· mètres cubes					
In Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Totai	2 402 193 2 861 158 5 263 351	975 301	3 300 641 3 836 459 7 137 100	3 650 630 4 299 257 7 949 887			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 618 673 1 644 678 5 263 351 83 842	870 484	4 621 938 2 515 162 7 137 100 20 642	4 623 196 3 326 691 7 949 887 425 890			
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 751 171 452 818 2 203 989 -41 049	80 677	1 981 651 533 495 2 495 146 22 335	1 917 407 564 097 2 481 504 209 927			
Total:							
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 369 844 2 097 496 7 467 340 42 793	951 161	6 560 637 3 048 657 9 609 294 42 977	6 540 603 3 890 788 10 431 391 635 817			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 8. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	GPL et	December - Decembre			
		pétroliers	1988	1987		
Trunk Lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - 'Oi (ilomètres-mètres cubes - Total - 'Oi	8 579 001	2 699 792 11	278 793	10 612 254		
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	934.2	466.7	753.6	726.5		

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut, Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert a apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les reservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquees ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

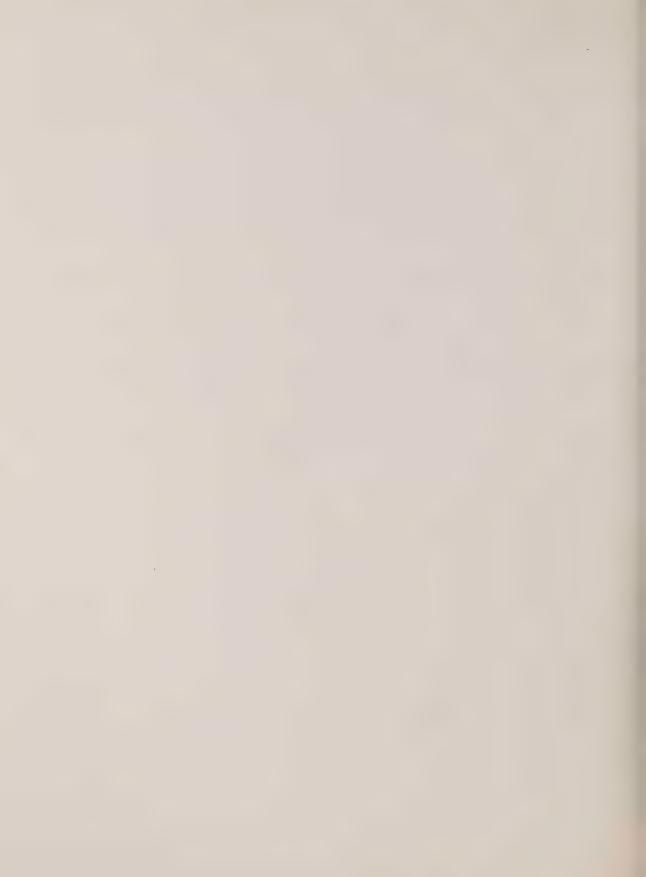
Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.





Catalogue 55-001 Monthly

January 1989

Oil pipe line transport

Catalogue 55-001 Mensuel

Janvier 1989

Transport du pétrole par pipe-lines



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falis	(753-3200)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served	
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	

(area served by NorthwesTel Inc.)

Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Faile	(753-3200)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

1 000 560 4055

1-000-003-4200
1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-268-1151
1-800-542-3404
1-800-667-7164
1-800-282-3907
1-800-472-9708
1-800-663-1551
Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

Torro-Nouve et l'abrador

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres libraires locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada Industry Division Energy Section

Statistique Canada Division de l'industrie Section de l'énergie

January 1989

Oil pipe line transport

Janvier 1989

Transport du pétrole par pipe-lines

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion and the Minister of State for Science and Technology

Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A OS9.

May 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le Ministre de l'Expansion industrielle régionale et le Ministre d'État, sciences et technologie

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions d'administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A OS9.

Mai 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

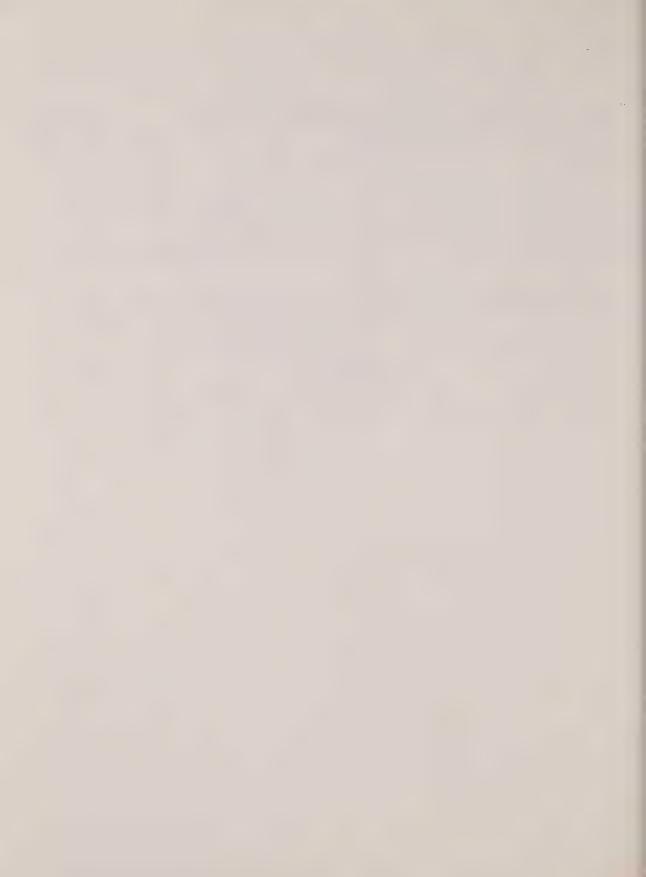
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
H	ghlights	5		
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6		6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8		8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	ossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 2.7% to 14 658 693 cubic metres from 14 267 551 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 751 269 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.9%), 386 149 cubic metres of imported oil, (down 23.9%), 5 459 876 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.5%), and 61 399 cubic metres of imported LPG's and products (down 3.6%).

Faits saillants

Pendant le mois de janvier les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.7%, s'élevant à 14 658 693 mètres cubes (m3), comparativement à 14 267 551 mètres cubes recus pendant la même période de l'année précedente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 751 269 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.9%; 386 149 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 23.9%; 5 459 876 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 3.5%; et 61 399 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 3.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	January 1988	January - 1989 - Janvier					
	Janvier 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1		
No.							
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Net receipts:							
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 715 978 1 136 068 507 288 588 018	6 628 156 1 569 409 386 149 553 704	316 418	117 032 69 731 7	48 727 - 27 818		
5 Net receipts, total	8 927 350	9 137 418	315 418	186 770	76 545		
Transfers:							
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	14 359 304 8 231 579 1 237 281	14 369 419 8 313 098 1 205 840	510 422	2 560 857	5 670 588 76 676 435 573		
S RECEIPTS, TOTAL	32 755 514	33 025 775	826 840	2 767 898	6 259 382		
Disposition:							
Net deliveries:							
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 842 552 269 085 3 017 000 449 935	5 466 362 253 392 3 323 789 296 621	743 354 83 410	2 432 423 117 032 286 538 (2)	2 607 758		
14 Net deliveries, total	9 578 572	9 340 164	826 764	2 835 993	2 607 758		
Transfers:							
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	14 359 304 2 006 758 7 462 102	14 369 419 1 856 988 7 861 950	- -	510 422 20 271	2 560 857 512 249		
18 Deliveries, total	33 406 736	33 228 521	826 764	3 366 686	5 680 864		
19 Line losses and unaccounted for	377	5 626	37	-7 306	158		
20 Inventory changes	-651 599	-208 372	39	-591 482	578 360		
21 DISPOSITION, TOTAL	32 755 514	33 025 775	826 840	2 767 898	6 259 382		

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 20 271 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		British Columbia	Northwest Territories		
Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N
ubic metres	- mètres cube:	S			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
785 840 4 493	5 478 664 1 447 884	169 982	144 943	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
62 646	429 783	33 450	*	Importation Autres arrivages	
852 979	7 356 331	203 432	144 943	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
001 032 701 286 288 582	144 670 7 221 668 461 414	481 850 313 468	: :	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
843 879	15 184 083	998 750	144 943	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
149 900 10 097 13 443 4 890	1 582 214 42 853 353 131 291 731	558 471 62 919	:	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	
178 330	2 269 929	621 390	-	Total, livraisons nettes	1
				Transferts:	
670 588 13 726 976 142	5 482 882 1 638 058 6 045 024	205 204 108 264	144 670	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	1
838 786	15 435 893	934 858	144 670	Total, livraisons	1
-1 480	12 434	1 532	251	Fuites et autres pertes	1
6 573	-264 244	62 360	22 .	Variations de stocks	2
843 879	15 184 083	998 750	144 943	TOTAL. UTILISATION	2

 ⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations et de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 (2) Y compris 20 271 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	January 1988	January - 1989 - Janvier				
	Janvier 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitob	
lo.		10101	440000	3,713,713		
	cubic metres	- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 393 370 3 240 288 63 703 642 840	1 547 721 3 339 167 61 399 572 988	372 645 - -	391 347 1 345 102 61 399 12 195	:	
5 Net receipts, total	5 340 201	5 521 275	372 645	1 810 043		
Transfers:						
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 790 912 707 008 681 992	2 909 364 512 289 636 700	65 237 - -	688 661 184 497	733 153 298 432	
9 RECEIPTS, TOTAL	9 520 113	9 579 628	437 882	2 683 201	1 031 585	
Disposition:						
Net deliveries:						
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	482 217 1 968 510 381 143 2 513 211	574 335 2 109 280 411 840 2 645 989	38 029 247 322 50 573	200 976 1 053 493 190 406 (3) 1 160 278	289 904	
14 Net deliveries, total	5 325 081	5 741 444	335 924	2 615 153	289 904	
Transfers:						
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 790 912 657 176 731 824	2 909 364 516 421 632 568	101 058	65 237 184 497	443 650 289 503 8 929	
18 Deliveries, total	9 504 993	9 799 797	436 982	. 2 864 887	1 031 986	
19 Line losses and unaccounted for	7 318	7 112	900	13 017	585	
20 Inventory changes	7 802	-227 281	-	-194 703	-986	
21 DISPOSITION, TOTAL	9 520 113	9 579 628	437 882	2 683 201	1 031 585	

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

January -	1989 - Janvier				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metr	es - mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
49 306 38 846	1 104 147 1 575 676 551 528	2 921 6 898 9 265	• •	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	
88 152	3 231 351	19 084	, •	Total, arrivages nets	!
				Transferts:	
1 156 532 153 771	512 289	260 972	4 809	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6
1 398 455	3 743 640	280 056	4 809	TOTAL. ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
120 627 194 173 41 800	121 452 597 073 27 261 1 098 536	213 878 75 890 4 898 (4)	4 875	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
356 600	1 844 322	294 686	4 875	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
877 106 36 995 116 776	1 417 504 189 923 322 366	4 809	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
1 387 477	3 774 115	299 475	4 875	Total, livraisons	18
-155	-6 737	-419	-79	Fuites et autres pertes	19
11 133	-23 738	-19 000	13	Variations de stocks	20
1 398 455	3 743 640	280 056	4 809	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	January 1988	January - 1989 - Janvier				
	Janvier 1988					
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
	CUDIC metres	- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From fields 2 From processing plants	6 715 978 1 136 068	6 628 156 1 569 409	-	-	48 727	
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	507 288 568 016	386 149 553 704	316 418		13 513	
4 7 7 6 M G C 11 G 7	000 010					
5 Net receipts, total	8 927 350	9 137 418	316 418	-	62 240	
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
6 Quebec 7 Ontario	948 920 2 473 615	743 354 2 432 423	316 342	-	5 472 24 651	
8 Manitoba 9 Saskatchewan	187 956	149 900	-	-	· -	
O Alberta 1 British Columbia	1 573 535 658 526	1 582 214 558 471	-	-		
2 Refineries, total	5 842 552	5 466 362	316 342	-	30 123	
3 To plants	269 085	253 392	-	-		
4 For export 5 To other	3 017 000 449 935	3 323 789 296 621	-	:	30 423	
6 Net deliveries, total	9 578 572	9 340 164	316 342	-	60 546	
7 Line losses and unaccounted for	377	5 626	37	-	-127	
8 Inventory changes	-651 599	-208 372	39	-	1 821	
9 DISPOSITION, TOTAL	8 927 350	9 137 418	316 418		62 240	

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January -	1989 - Janvier					
		British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metro	es - mètres cube	s				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
913 728 1 770	5 348 019 1 567 639	172 739	144 943	-	Des champs pétrolifères	1
78 128	449 505	12 558	, -	69 731	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	1 2 3 4
993 626	7 365 163	185 297	144 943	69 731	Total, arrivages nets	5
					In the same of	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
86 276 223 222	335 264 2 087 319		34 720	62 511	Québec Ontario Manitoba	6 7 8
55 835	94 065 1 506 743	20 496	54 975	-	Saskatchewan Alberta	9 10
	342 929	160 567	54 975		Colombie-Britannique	11
365 333	4 366 320	181 063	144 670	62 511	Total, raffineries	12
1 770 613 677 4 875	251 622 2 640 209 291 746	19 209	- -	20 271	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	13 14 15
985 655	7 549 897	200 272	144 670	82 782	Total, livraisons nettes	16
-556	4 570	1 532	251	-81	Fuites et autres pertes	17
8 527	-189 304	-16 507	22	-12 970	Variations de stocks	18
993 626	7 365 163	185 297	144 943	69 731	TOTAL, UTILISATION	- 19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-date	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	fevrier	Mars	Avril	Mai
		1988	1989		, , , , , ,			
No.								
		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:							
2	From fields From processing plants Imports From other	5 715 978 1 136 058 507 288 568 016	6 628 156 1 569 409 386 149 553 704	6 628 156 1 569 409 386 149 553 704	-			
5	Net receipts, total	8 927 350	9 137 418	9 137 418	-			
6	Transfers	23 828 164	23 888 357	23 888 357				
7	RECEIPTS, TOTAL	32 755 514	33 025 775	33 025 775				
	LPG's and products: (2)							
9	From processing plants From refineries Imports	1 393 370 3 240 288 63 703	1 547 721 3 339 167 61 399	1 547 721 3 339 167 61 399	:		: :	
11	From other	642 840	572 988	572 988	•		•	
12	Net receipts, total	5 340 201	5 521 275	5 521 275				
13	Transfers	4 179 912	4 058 353	4 058 353				
14	RECEIPTS, TOTAL	9 520 113	9 579 628	9 579 628	•			
15	Net receipts, total - All commodities	14 267 551	14 658 693	14 658 693	•			
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)			,				
	Net deliveries:							
16 17 18	To refineries To processing plants For export	5 842 552 269 085 3 017 000	5 466 362 253 392 3 323 789	5 466 362 253 392 3 323 789	:		: :	
19	To other	449 935	296 621	296 621	•			
20	Net deliveries, total	9 578 572	9 340 164	9 340 164	•		-	
21	Transfers	23 828 164	23 888 357	23 888 357	-			
22	Deliveries, total	33 406 736	33 228 521	33 228 521	•			
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	377 -651 599	5 626 -208 372	5 626 -208 372	-			
25	DISPOSITION, TOTAL	32 755 514	33 025 775	33 025 775	-			
	LPG's and products: (2)							
	To refineries	462 217	574 335	574 335	-			
	To plants For export	1 968 510 381 143	2 109 280 411 840	2 109 280 411 840	-			
29	To other	2 513 211	2 645 989	2 645 989	-			
30	Net deliveries, total	5 325 081	5 741 444	5 741 844	-			
31	Transfers	4 179 912	4 058 353	4 058 353	-			
32	Defiveries, total	9 504 993	8 799 797	9 799 797	-			
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes	7 318 7 802	7 112 -227 281	7 112 -227 281	-		: :	
35	DISPOSITION, TOTAL	9 520 113	9 579 628	9 579 528				
36	Net deliveries, total - All commodities	14 903 653	15 081 608	15 081 608				

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June		July	August	September	October	November	December		
Juin		Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
									No
CUDIC	metres	- mètres (cubes						
								Arrivages: Brut et équivelent(1); Arrivages nets:	
	-							Des champs pétrolifères	1
				-	1	-	-	Des installations de traitement	2
					-		-	Importations Autres errivages	3 4
	-	,				-		Total, arrivages nets	5
	-			-		-	-	Transferts	6
					-		-	TOTAL, ARRIVAGES	7
								GPL et produits pétroliers (2) :	
								Des usines de traitement	8
	-	•			-	-	-	Des raffineries	9
	-					-		Importations Autres erriveges	10 11
								Total, arrivages nets	12
								Transferts	13
								TOTAL, ARRIVAGES	14
	_			·		·	·	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
								Utilisation: Brut et équivalent(1);	
								Livraisons nettes:	
	-				-	~	-	Aux raffineries	16
		•			•	-	-	Aux usines de traitement	17
	-			:		, •	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	18 19
	-				-		•	Total, livraisons nettes	20
	-				-	-		Transferts	21
	-							Total, livraisons	22
						en en		Fuites et autres pertes	23
	-				•		-	Variations de stocks	24
				-	-	0		TOTAL, UTILISATION	25
								GPL et produits pétroliers (2) :	
									20
						1	1	Aux raffineries Aux usines	26 27
	-					-	-	. En vue de l'exportation	28
	-	•		- ~	•		•	Autres livraisons	29
			•	-	•	0		Total, livraisons nattes	30
							-	Transferts	31
	•					•		Total, livraisons	32
							-	Fuites et autres pertes	33
	-						•	Variations de stocks	34
							-	TOTAL, UTILISATION	35
	ø				•			Total, livraisons nettes - Tous les produits	36
(1) Sc	NICE 8	u tableau	1						

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and	Total	
	Pétrole brut	GPL et	January	- Janvier
		pétroliers	1989	1988
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 357 120 2 658 193 5 015 313	1 044 063 3	065 164 702 256 767 420	3 322 606 4 062 252 7 384 858
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 696 323 1 318 990 5 015 313 -248 038	790 673 2 1 752 107 6	657 757 109 663 767 420 369 680	4 482 073 2 902 785 7 384 858 -568 491
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 756 109 487 546 2 243 655 39 666	54 162 566 2	918 621 487 600 406 221 -65 973	1 902 079 500 658 2 402 737 -75 306
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 452 432 1 806 536 7 258 968 -208 372	790 727 2 1 914 673 9	576 378 597 263 1 73 641 435 653	6 384 152 3 403 443 9 787 595 -643 797

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total 	
		GPL et produits		
		pétroliers	1989	1988
runk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Cilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 501 535	2 740 721 11	242 256	11 407 911
Average kilometres per cubic metre -				

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines

Terminologie

Petrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mêtres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits: des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

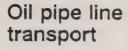
Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.







February 1989

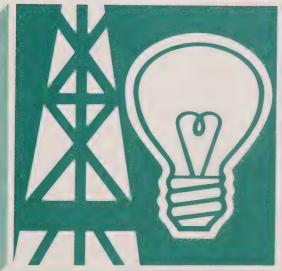


Transport du pétrole par pipe-lines

111700000-

Février 1989







Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

1-800-565-7192

Call collect 403-495-2011

Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served	
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	

How to Order Publications

Newfoundland and Labrador

Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

NorthwesTel Inc.)

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie.

Terre-Neuve et Labrador

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres récionaux de consultation.

1-800-563-4255

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Bruns	wick	
et Île-du-Prince-Édouard		1-800-565-7192
Québec		1-800-361-2831
Ontario		1-800-268-1151
Manitoba		1-800-542-3404
Saskatchewan		1-800-667-7164
Alberta		1-800-282-3907
Sud de l'Alberta		1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et cen	trale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.		
(territoire desservi par la Northw	esTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest		
(territoire desservi par la		
NorthwesTel Inc.)	Appelez à frai	s virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autonsés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

February 1989

Février 1989

Oil pipe line transport

SIC 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion and the Minister of State for Science and Technology

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

May 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale et ministre d'État chargé des Sciences et de la Technologie

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Mai 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February decreased 3.6% to 13 485 512 cubic metres from 13 984 343 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 886 682 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 6.0%), 494 895 cubic metres of imported oil, (up 32.5%), 5 050 655 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.2%), and 53 280 cubic metres of imported LPG's and products (down 7.5%).

Faits saillants

Pendant le mois de février les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.6%, s'élevant à 13 485 512 mètres cubes (m3), comparativement à 13 984 343 mètres cubes reçus pendant la mème période de l'année précèdente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 886 682 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 6.0%; 494 895 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 32.5%; 5 050 655 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.2%; et 53 280 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 7.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Feb 198	rua:	у	F	ebru	ary - 19	89 - Fé	vrier				
		Fév 198	rie: 88		T	otal		Qué	bec	Ontar	io	Manit	oba (1
0.													
		cut	oic r	netres	- mètr	es c	ubes						
Receipts:													
Net receipt	:s:												
1 From field 2 From proce 3 Imports 4 From other	essing plants					444 494	255 955 895 472	433	753		818 142 (72)		612
5 Net receip	ots, total	8	760	718	8	381	577	433	753	137	888	68	629
Transfers:													
6 From other 7 From other 8 From inter	provinces pipelines provincial systems			264	7	062 448 051	240	437	563 - -	2 628 16	175 050		550 627 901
9 RECEIPTS.	TOTAL	31	472	439	29	943	505	871	316	2 782	113	5 502	707
Dispositio	on:												
Net delive	eries:												
10 To refiner 11 To plants 12 For export 13 To other		_	186 234 003 402	462 769		132 758	196 536 860 024		805 259 -		147 817 065 (2)	2 112	985
14 Net delive	eries, total	8	827	078	8	357	616	871	064	2 618	029	2 112	985
Transfers	: :												
15 To other p 16 To other p 17 To interpr		13 1 7		775	1	062 619 879	849		-		583 050	2 628 455	175
18 Deliveries	s, total	31	538	799	29	919	544	871	064	3 071	642	5 196	688
19 Line losse	es and unaccounted for		(52	798)		(6	011)		215	(19	678)		346
20 Inventory	changes		(13	562)		29	972		37	(269	851)	305	673
21 DISPOSITIO	DN, TOTAL	31	472	439	29	943	505	871	316	2 782	113	5 502	707

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 16 050 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Fabruary - 1989 - Fáuriar

rebru:	ary - 15	189 - Fé	vrier				
Caela	tchawan	Albert		British Columbia	Northwest Territories		
Jaska	Correman	Albert	a	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N
cubic	metres	- mètre	s cube	S			
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
	691 098	4 888 1 363		150 730	132 061	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
55	695	419	503	32 329	-	Importation Autres arrivages	
755	484	6 670	703	183 059	132 061	Total, arrivages nets	
						Transferts:	
	032 772 560	134 6 535 399	439	518 061 251 402	:	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
962	848	13 739	938	952 522	132 061	TOTAL, ARRIVAGES	
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
	226 268	1 267	554 192	478 464	-	Aux raffineries Aux usines	11
6	249 805	322	659	62 902 150 116	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1:
158	548	1 905	508	691 482	-	Total, livraisons nettes	1
						Transferts:	
978 11 830	028	4 884 1 440 5 494	115	168 706 82 696	134 276	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	1! 11 1:
978	430	13 724	560	942 884	134 276	Total, livraisons	11
((986)	13	304	616	172	Fuites et autres pertes	15
(14	596)	2	074	9 022	(2 387)	Variations de stocks	20
962	848	13 739	938	952 522	132 061	TOTAL. UTILISATION	2

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux tats-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 16 050 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products. by Province

	February 1988	February - 1	989 - Février		
	Février 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitob
٥.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 452 467 3 114 714 57 586 598 858	1 379 542 3 160 404 53 280 510 709	329 952 -	258 938 1 240 662 53 280 12 823	
5 Net receipts, total	5 223 625	5 103 935	329 952	1 565 703	
Transfers:					
8 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 904 875 570 704 805 845	2 815 445 409 103 599 855	73 403 - -	601 306 - 188 822	727 05 289 42
9 RECEIPTS, TOTAL	9 505 049	8 928 338	403 355	2 355 831	1 016 47
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	487 129 1 988 892 463 112 2 442 979	490 152 1 923 969 331 908 2 380 384	40 900 222 676 - 61 697	155 779 866 537 151 609 (3) 980 026	107 552 280 771
14 Net deliveries, total	5 382 112	5 126 413	325 273	2 153 951	388 323
Transfers:					
5 To other provinces 6 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 904 875 658 110 718 439	2 815 445 433 583 575 375	77 825 - -	73 403 - 188 822	337 82 280 77 8 65
8 Deliveries, total	9 663 536	8 950 816	403 098	2 416 176	1 015 57
9 Line losses and unaccounted for	50 218	24 968	257	25 129	
20 Inventory changes	(208 705)	(47 446)		(85 474)	90
21 DISPOSITION, TOTAL	9 505 049	8 928 338	403 355	2 355 831	1 016 47

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

F	brua	ery - 1	989	- Fé	vrier						
							tish umbia				
Si	aska1 newar	(2)	Alb	erta			ombie- tannique	Υı	lkon		No
CI	bic	metres	s - m	ètre	s cubes						
										Arrivages:	
										Arrivages nets:	
		076 827 -	1	536	997 271 - 496	6	531 692 390		-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	1 2 3 4
	79	903	3	102	764	25	613		-	. Total, arrivages nets	5
										Transferts:	
1	163	403		409	103	240	258	10	024	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	6 7
	121	606		403	-		-		-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1	364	912	3	511	867	265	871	10	024	TOTAL. ARRIVAGES	9
										Utilisation:	
										Livraisons nettes:	
		-			273	193				Aux raffineries	10
	167	740 436 837	1	12	907 863 358		695 (4)	ä	317	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
	341	013	1	651	401	257	135	9	317	Total, livraisons nettes	14
										Transferts:	
	39	710 302 304	1	113	661 510 593	10	024		-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
1	375	329	3	464	165	267	159	9	317	Total, livraisons	18
		450		(3	347)	1	748		731	Fuites et autres pertes	19
	(10	867)		51	049	(3	036)		(24)	Variations de stocks	20
1	364	912	3	511	867	265	871	10	024	TOTAL. UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux tats-Unis.
(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
(3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	February 1988	February - 1989 - Février						
	Février 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)			
0.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Neces prs.								
Net receipts:								
1 From fields	6 388 948 1 437 044	5 909 255 1 444 955	-	:	43 612			
2 From processing plants 3 Imports 4 From other	373 532 561 194	494 895 532 472	433 753	-	11 478			
T TOWN O (TIE)	301 134	302 412			77 770			
5 Net receipts, total	8 760 718	8 381 577	433 753	-	55 090			
Disposition:								
Net deliveries:								
To refineries:								
6 Quebec 7 Ontario	812 786 2 090 351	864 805 2 287 147	433 501	-	16 578 20 514			
8 Manitoba 9 Şaskatchewan	191 290	138 226	-	-	-			
IO Alberta Il British Columbia	1 472 189 619 647	1 267 554 478 464	Ī	-	-			
12 Refineries,total	5 186 263	5 036 196	433 501	-	37 092			
13 To plants	234 462	132 536	-	-				
14 For export 15 To other	3 003 769 402 584	2 758 860 430 024	-	-	16 496			
16 Net deliveries, total	8 827 078	8 357 616	433 501	-	53 588			
17 Line losses and unaccounted for	(52 798)	(6 011)	215	-	(112)			
18 Inventory changes	(13 562)	29 972	37	-	1 614			
19 DISPOSITION, TOTAL	8 760 718	8 381 577	433 753	_	55 090			

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

ebrua	ry -	1989 - Février					
			British Columbia	Northwest Territories	United States		
askat hewar		Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
ubic	metre	s - mètres cube:	S				
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
814	192 407	4 763 850 1 442 548	155 540	132 061	61 142	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
69	838	438 891	12 265	, =	01 142	Importation Autres arrivages	, and a second
886	437	6 645 289	167 805	132 061	61 142	Total, arrivages nets	
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
	389 529	319 357 1 952 406	-	32 226	54 472	Québec Ontario	6
107	712	30 514	-	51 025	-	Manitoba Saskatchewan Alberta	1 (
	-	1 196 519 294 926	20 010 132 513	51 025	-	Colombie-Britannique	11
430	610	3 793 722	152 523	134 276	54 472	Total, raffineries	12
2	407	130 129		-		Aux usines En vue de l'exportation	13
	707 785	2 223 742 420 421	12 865 4 818	=	16 050	Autres livraisons	15
927	509	6 558 014	170 206	134 276	70 522	Total, livraisons nettes	16
(12	936)	5 801	616	172	233	Fuites et autres pertes	17
(28	136)	71 474	(3 017)	(2 387)	(9 613)	Variations de stocks	18
885	437	6 645 289	167 805	132 061	61 142	TOTAL, UTILISATION	15

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-t	o-date	January	February	March	April	May
		Total cumula	tif	Janvier	Fevrier	Mars	Avril	Mai
		1988	1989					
No.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts:	Sabio Matico						
	Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:							
1	From fields	13 104 926	12 537 411	6 628 156	5 909 255			
3	From processing plants Imports	2 573 112 880 820	3 014 364 881 044	1 569 409 386 149	1 444 955 494 895			
4	From other	1 129 210	1 086 176	553 704	532 472			
5	Net receipts, total	17 688 068	17 518 995	9 137 418	8 381 577		-	
6	Transfers	46 539 885	45 450 285	23 888 357	21 561 928			
7	RECEIPTS, TOTAL	64 227 953	62 969 280	33 025 775	29 943 505			
	LPG's and products: (2)							
8	From processing plants	2 845 837	2 927 263	1 547 721	1 379 542			
10	From refineries Imports	6 355 002 121 289	6 499 571 114 679	3 339 167 61 399	3 160 404 53 280			
11	From other	1 241 698	1 083 697	572 988	510 709			
12	Net receipts, total	10 563 826	10 625 210	5 521 275	5 103 935			
13	Transfers	8 461 336	7 882 756	4 058 353	3 824 403	•		
14	RECEIPTS, TOTAL	19 025 162	18 507 966	9 579 628	8 928 338			
15	Net receipts, total - All commodities	28 251 894	28 144 205	14 658 693	13 485 512			
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)							
	Net deliveries:							
16	To refineries	11 028 815	10 502 558	5 466 362	5 036 196			
17 18	To processing plants For export	503 547 6 020 769	385 928 6 082 649	253 392 3 323 789	132 536 2 758 860			
19	To other	852 519	726 645	296 621	430 024		-	
20	Net deliveries, total	18 405 650	17 597 780	9 340 164	8 357 616		-	
21	Transfers	46 539 885	45 450 285	23 888 357	21 561 928			
22	Deliveries, total	84 945 535	63 148 065	33 228 521	29 919 544			
23	Line losses and unaccounted for	(52 421)	(385)	5 626	(6 011)			
24	Inventory changes	(865 161)	(178 400)	(208 372)	29 972	•		
25	DISPOSITION, TOTAL	64 227 953	52 969 280	33 025 775	29 943 505		•	
	LPG's and products: (2)							
26 27	To refineries To plants	949 346 3 957 402	1 064 487 4 033 249	574 335 2 109 280	490 152 1 923 969			
28	For export	844 255	743 748	411 840	331 908			
29	To other	4 956 190	5 026 373	2 645 989	2 380 384	•	-	
30	Net deliveries, total	10 707 193	10 867 857	5 741 444	5 126 413	•		
31	Transfers	8 461 336	7 882 756	4 058 353	3 824 403			
32	Deliveries, total	19 168 529	18 750 613	9 799 797	8 950 816			
33	Line losses and unaccounted for	57 536	32 080	7 112	24 968			
34	Inventory changes	(200 903)	(274 727)	(227 281)	(47 446)			
35	DISPOSITION, TOTAL	19 025 162	18 507 966	9 579 628	8 928 338		•	
36	Net deliveries, total - All commodities	29 112 843	28 565 637	15 081 608	13 484 029		-	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommeire du transport per pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

								No
CUDIC Metres	- mètres cubes							
							Arrivages: Brut et équivelent(1):	
							Arrivages nets:	
		**		-	-	-	Des champs pétrolifères	1
	-	•	•	-	*	-	Des installations de traitement	2
		-	-	-		-	Importations Autres arrivages	3
							wattes attivades	4
	-	•	•	•	•	•	Total, arrivages nets	5
-					-		Transferts	6
						_	TOTAL, ARRIVAGES	7
								<i>'</i>
							GPL et produits pétroliers(2):	
	•	-	•				Des usines de traitement	8
-	•	~	•	•	•	-	Des raffineries	9
	-	-	-	-	•		Importations	1 0
						_	Autres arrivages	1 1
-	-	•	•	•	•	-	Total, arrivages nets	1 2
						-	Transferts	1 3
			-		_		TOTAL, ARRIVAGES	1.4
	•	4	•	•	•	•	Total, arrivages nets - Tous les produits	1 5
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
-			-	-		-	Aux raffineries	1 6
-	-				-	-	Aux usines de traitement	1.7
•		-	•	-	-	-	En vue de l'exportation	1.8
•	-	-	-	-	-	-	Autres livraisons	1 9
	-	•	•		•	-	Total, livraisons nettes	2 0
	-		-		•	-	Transferts	2 1
	-		-	-		-	Total, livraisons	2 2
-		•		-	-	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	2 3 2 4
			_	_	_	_		
	•	•	-	•	•	-	TOTAL, UTILISATION	2 5
							GPL et produits pétroliers(2):	
-	-	-	•	-	*		Aux raffineries	2 6
-		-				-	Aux usines En vue de l'exportation	2 7 2 8
		-	-		-		Autres livraisons	2 9
							Total, livraisons nettes	3 0
•	•		*	•	•	•	Transferts	3 1
	•	•	•	•		•	Total, livraisons	3 2
		-		-		-	Fuites et autres pertes	3 3
	•		-	•	•	-	Variations de stocks	3 4
	-			-		-	TOTAL, UTILISATION	3 5
						-	Total, livraisons nattes -	3 6
							Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

		End of month -	la fin du m	10 i s
	Crude oil	Total		
	Pétrole brut	GPL et	February	- Février
		pétroliers	1989	1988
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 415 551 2 741 687 5 157 238	857 840 852 968 1 710 808	3 273 391 3 594 655 6 868 046	3 288 452 3 945 110 7 233 562
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 664 470 1 492 768 5 157 238 141 925	1 029 262 681 546 1 710 808 (41 299)	4 693 732 2 174 314 6 868 046 100 626	4 688 950 2 544 612 7 233 562 (151 295
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 774 763 356 939 2 131 702 (111 953)	137 935 18 484 156 419 (6 147)	1 912 698 375 423 2 288 121 (118 100)	1 918 428 413 338 2 331 766 (70 971
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 439 233 1 849 707 7 288 340 29 972	1 167 197 700 030 1 867 227 (47 446)	6 606 430 2 549 737 9 156 167 (17 474)	6 607 378 2 957 950 9 565 328 (222 266)
TABLE C. Connection Canadian				
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and	Total	

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	Total February + Février	
		GPL et produits pétroliers		
			1989	1988
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 355 860	2 401 417 9	757 277	10 766 066
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube -	880.1	468.4	723.6	757.7

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

1986 CENSUS PROFILES

LES PROFILS DU RECENSEMENT DE 1986

YOUR TICKET TO ANY TO ANY COMMUNITY IN CANADA

VOTRE
LAISSEZ-PASSER
POUR MIEUX
POUR MIEUX
CONNAÎTRE
CONNAÎTRE
LES CANADIENS

The 1986 Profiles will put you on the fast track to any Canadian community you want to study

You're looking for a fast introduction to the social and demographic realities of a city, a town, a municipality or an entire province. And you don't have the time to wade through piles of statistics.

Focus in on the area of your choice with a CENSUS PRO-FILE. Each PROFILE features more than 120 items of information on the area that interests you... from population counts, to the living arrangements of its elderly.

Choose a PROFILE on any one of

- . 6009 Census Sub divisions (municipalities)
- 266 Census Divisions (counties)
- 295 Federal Electoral Districts
- 25 Census Metropolitan Areas
- 114 Census Agglomerations
- · a variety of urban/rural breakdowns
- and, more.

With 52 publications in this series, we can fast track you to any destination you want.

For more information, call us at 1-800-267-6677 and request the Census brochure (which includes ordering information), or write us at:

Publications Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6 Le Canada et ses régions sont à votre portée grâce aux Profils du recensement de 1986.

Vous désirez connaître le portrait socio-démographique d'une province, d'une ville ou d'une municipalité en particulier, mais la perspective d'avoir à vous battre avec des montagnes de statistiques vous effraie?

Balayez toute appréhension! Les Profils du recensement de 1986 vous épargneront temps et effort. Chaque Profil présente plus de 120 éléments différents d'information sur chacune des régions répertoriées. Des chiffres de population aux données sur les modes de vie de la population âgée, vous saurez tout

Vous n'avez qu'à faire votre choix. Et quel choix! Les 52 publications de la série portent sur:

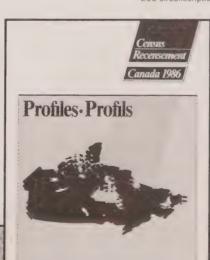
- 6,009 municipalités (subdivisions de recensement);
- 266 comtés (divisions de recensement);

Canada

- · 295 circonscriptions électorales fédérales;
 - 25 régions métropolitaines de recensement;
 - 114 agglomérations de recensement;
 - diverses régions urbaines et rurales;
 - et plus encore

Pour de plus amples renseignements, composez le 1-800-267-6677 et demandez notre brochure, qui vous renseignera sur les modalités de commande. Ou, si vous le préférez, écrivez à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6



ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS AND ANALYSIS YOU NEED

Canadian Economic Observer:

Statistics Canada's New Monthly Economic Report

o other report on the Canadian

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES ÉCONOMIQUES ET L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

A ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up-to-the-minute data includes all major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

Brief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

Information about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics Canada.

Major Economic Events

Chronology of international and national events that affect Canada's economy

Feature Articles

In-depth research on current business and economic issues.

Statistical Summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

AND MORE.

Regional Analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International Overview

Digest of economic performance in Canada's most important trading partners — Europe, Japan, and the U.S.A.

Subscribe Today and Save!

Save \$40 off the single-issue price of the Canadian Economic Observer.

Catalogue #11-010

12 issues \$210.00 / other countries \$252.00 Per copy \$21.00 / other countries \$25.20 (includes postage and handling)

For faster service using Visa or MasterCard call toll-free 1-800-267-6677.

To order, complete the order form included or write to Publications Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 016. Please make your cheque or money order payable to the Receiver General for Cahada/Publications.

Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information.

CANADIAN ECONOMIC OBSERVER • Output and demand expanded in Cochec while stock marked dropped sharply • Oil prices defended • Implementation of the Home and Sissing • Dates deep price the l'étergie • Dates des price de l'étergie • Dates des prices de l'étergie • Dates de l'étergie • Da

Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les série de statistiques les plus importantes qui ont été diffusée deux semaines avant la date de publication du bulletin.

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté el bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production de la demande et des principaux indicateurs avancés de tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statisti ques ou les programmes révisés et sur les progrès e matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influençan L'économie canadienne, présentés en ordre chronologique

Des études spéciales

Une recherche approfondie des affaires et des questions d'actualité liées à l'économie.

Un aperçu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobar les statistiques des comptes nationaux, de la production de la demande, du commerce, de l'emploi, des marché financiers, etc.

ET PLUS ENCORE

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques stratégiques.

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaire: commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et le États-Unis.

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez 40\$ sur le prix à l'unité de L'Observateu économique canadien.

Nº 11-010 au catalogue

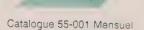
Abonnement annuel (12 numéros): 210 \$ au Canada; 252 à l'étranger.

Prix au numéro: 21 \$ au Canada; 25,20 \$ à l'étranger (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

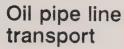
Pour un service plus rapide, composez le numéro sans frai 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compt Visa ou MasterCard.

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou c écrivant à Vente des publications. Statistique Canada, Ottawa (Ontain KTA 0TG. Veuillez faire votre chéque ou mandat-poste à l'ordre du Receve général du Canada – Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous.







March 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1989







Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section. Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serve	d
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie. Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.	.) Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	
NorthwesTel Inc.) Appelez	à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

March 1989

Mars 1989

Oil pipe line transport

SIC 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion and the Minister of State for Science and Technology

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in oart for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

June 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No.3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée oar le ministre de l'Expansion industrielle régionale et ministre d'État chargé des Sciences et de la Technologie

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie a des fins commerciales ou de redistribution necessite l'obtention au prealable d'une autorisation ecrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent interimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Juin 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par annee

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

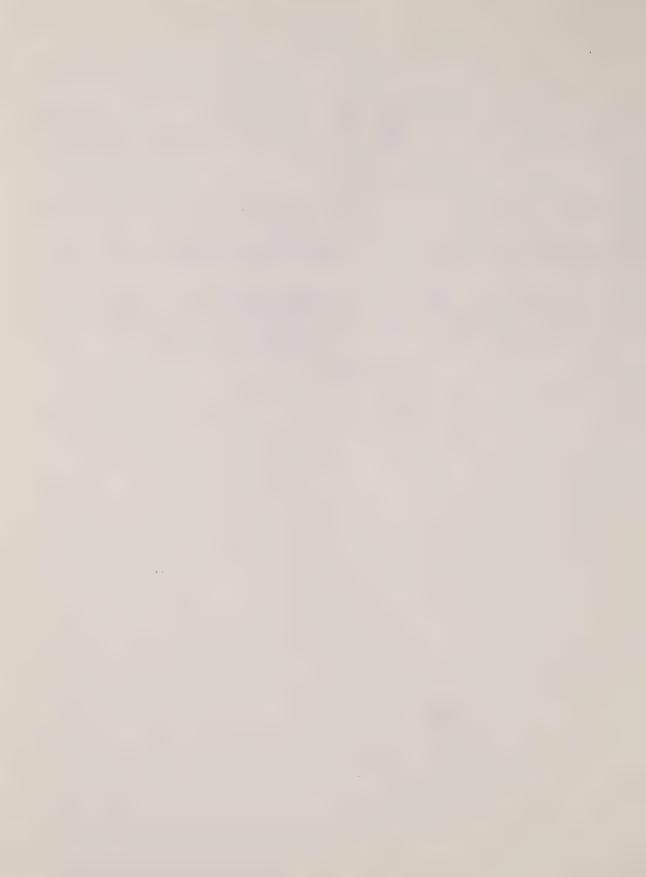
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Fage		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
T	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
GI	ossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March increased 1.1% to 14535441 cubic metres from 14373779 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8613607 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 4.2%), 427864 cubic metres of imported oil, (up 1.3%), 5396472 cubic metres of domestic LPG's and products (up 10.2%), and 97498 cubic metres of imported LPG's and products (up 48.5%).

Faits saillants

Pendant le mois de mars les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.1%, s'élevant à 14535 441 mètres cubes (m3), comparativement à 14373 779 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8613 607 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 4.2%; 427 864 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 1.3%; 5396 472 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 10.2%; et 97 498 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 48.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		Mar 198	ch 8		M.	arch	- 198	9 - Ma	rs						
		Mar 198			T	otal			Quét	ec	Ont	ario		Mani	toba (1
No.															
		cub	icr	netres	- mėtr	es c	ubes								
	Receipts:														
	Net receipts:														
2	From fields From processing plants Imports From other	1	740 639 422 608	099 578	6	398 427	967 949 864 691		339	140		07 87: 88 72			3 493 - 7 328
5	Net receipts, total	9	409	925	9	041	471		3 39	140	1	96 59	7	78	821
	Transfers:														
7	From other provinces From other pipelines From interprovincial systems		957 593 186	368	8	094	509 382 463		674	648		14 57: 19 94:	-	5 393 77 441	8 656 7 230 1 689
9	RECEIPTS, TOTAL	34	147	545	32	430	825	1	013	788	2 9	31 11:	3	5 989	396
	Disposition:														
	Net deliveries:														
11	To refineries To plants For export To other	3	128 252 328 491	082		287 051	557 691 794 306			452 836 - -	1	48 95 07 89 64 95	7 7 (2)	2 303	951
14	Net deliveries, total	9	201	246	9	163	348	1	013	288	2 7	21 81:	3	2 303	951
	Transfers:														
16	To other provinces To other pipelines To interprovincial systems	1 4 1 7	957 968 810	787	1	842	509 599 246			-		74 64 19 94	-	2 714 518	573
18	Deliveries, total	33	938	866	32	552	702	1	013	288	3 4	16 40	4	5 537	7 443
19	Line losses and unaccounted for		-6	266			-850			420		-3 87	5	1	140
20	Inventory changes		214	945		-121	027			80	-4	81 41!	5	450	813
21	DISPOSITION, TOTAL	34	147	545	32	430	825	1	013	788	2 9	31 11:	3	5 985	396

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

М	arch	- 1989	- M	ars						
_						Briti Colum		Northwest Territories		
S	aska	tchewan	Al	bert.	а	Colom	bie- nnique	Territoires du Nord-Ouest		No
c	ubic	metres	- m	ètre	s cubes	5				
									Arrivages:	
									Arrivages nets:	
		126 003			835 073	165	911	146 602	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
	49	862		481	143	35	358	Ξ	Importation Autres arrivages	3 4
	843	991	7	237	051	201	269	146 602	Total, arrivages nets	5
									Transferts:	
4	686	966 989 597	7	061	746 454 234		920 709	:	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
6	490	543	14	841	485	1 017	898	146 602	TOTAL, ARRIVAGES	9
									Utilisation:	
									Livraisons nettes:	
	105	740	1	527	712	530	694		Aux raffineries	10
	10	431 480 123		40 340	527 775 587	132	631 596	:	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
	130	774	2	198	601	794	921	-	Total, livraisons nettes	14
									Transferts:	
5	12	656 045 541	1	643	886 181 507	187 81	373 336	144 746	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
6	463	016	14	914	175	1 063	630	144 746	Total, livraisons	18
	-1	340		5	820	-2	475	-539	Fuites et autres pertes	19
	28	867		-78	510	-43	257	2 395	Variations de stocks	20

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TOTAL, UTILISATION

21

146 602

6 490 543

14 841 485 1 017 898

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	March 1988	March - 1989	- Mars		
	Mars 1988	Total	Québec	Ontario (†)	Manitob
0.		- mètres cubes			
	cubic metres	- metres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 225 447 3 055 054 65 657 617 696	1 402 559 3 453 497 97 498 540 416	342 186 - -	348 578 1 401 968 97 498 12 967	
5 Net receipts, total	4 963 854	5 493 970	342 186	1 861 011	
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines	2 753 332 591 477	3 153 134 539 179	84 053	817 640	807 33
8 From interprovincial systems	727 650	637 811	•	164 221	287 32
9 RECEIPTS, TOTAL	9 036 313	9 824 094	426 239	2 842 872	1 094 66
Disposition:					
Net deliveries:					
O To refineries 1 To plants	391 867 1 985 311	486 678 2 121 253	34 937 230 540	166 219 1 029 834	41 40
2 For export 3 To other	284 814 2 235 912	261 576 2 567 707	74 272	132 940 (3) 1 116 506	289 97
4 Net deliveries, total ··	4 897 904	5 437 214	339 749	2 445 499	331 37
Transfers:					
5 To other provinces 6 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 753 332 612 897 706 230	3 153 134 465 561 711 429	86 697 - -	84 053 164 221	487 78 277 95 9 37
8 Deliveries, total	8 970 363	9 767 338	426 446	2 693 773	1 106 49
9 Line losses and unaccounted for	1 673	5 884	-207	2 748	1 4
O Inventory changes	64 277	50 872	-	146 351	-11 97
21 DISPOSITION, TOTAL	9 036 313	9 824 094	426 239	2 842 872	1 094 66

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Marc	h - 19	39 - Mai	rs					
Sask	at- an(2)	Albei	ta	Co	itish lumbia lombie- itanniqu	Yukon		No
cubi	c metre	s - mèt	res	ubes				_
							Arrivages:	
							Arrivages nets:	
	1 427	1 6	199 89 552 54	1	2 659	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation	1 2 3
	-	5	12 01	7 1	5 432	-	Autres arrivages	4
96	6 290	3 1	64 45	3 30	030		Total, arrivages nets	5
							Transferts:	
1 207	7 645	-	39 17	- 225	166	11 294	Venant d'autres provinces	6
186	5 261	٥		-	-	:	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
1 490	196	3 7	03 63	2 255	196	11 294	TOTAL, ARRIVAGES	9
							Utilisation:	
							Livraisons nettes:	
148	136		13 47 90 03		916 476	12 122	Aux raffineries Aux usines	10
	547 299		19 08 38 95	9	708 (4)		En vue de l'exportation Autres livraisons	12
298	824	1 7	61 54	2 248	100	12 122	Total, livraisons nettes	14
							Transferts:	
1 050 38 147	493 462 799	1	32 81 49 14 90 03	9	294	•	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
1 535	578	3 7	33 53	2 259	394	12 122	Total, livraisons	18
1	156		1 92	3	916	-797	Fuites et autres pertes	19
-46	538		31 82	3 -5	114	-31	Variations de stocks	20
1 490	196	3 7	03 63	2 255	196	11 294	TOTAL, UTILISATION	21

⁽¹⁾ Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis. (2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis. (3) Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis. (4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	March 1988	March - 1985	March - 1989 - Mars							
	Mars 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)					
0.		rotal	Quebec	Oli Cal 10	Man T CODA (1 /					
	cubic metres	- mètres cubes								
Receipts:										
Net receipts:										
1 From fields 2 From processing plants	6 740 108 1 639 099	6 620 967 1 398 949	:	:	49 493					
3 Imports	422 578	427 864	339 140	-						
4 From other	608 140	593 691	-		12 724					
5 Net receipts, total	9 409 925	9 041 471	339 140	-	62 217					
Disposition:										
Net deliveries:										
To refineries:										
6 Quebec 7 Ontario	867 100 2 209 357	884 452 2 348 959	338 640	Ī	18 893 16 041					
8 Manitoba	73 797	105 740	-	-	-					
Saskatchewan O Alberta	1 502 311	1 527 712	-	-	-					
1 British Columbia	476 015	530 694	•	-	-					
2 Refineries, total	5 128 580	5 397 557	338 640	-	34 934					
3 To plants	252 705	287 691	-	-	-					
4 For export 5 To other	3 328 082 491 879	3 051 794 426 306	-	Ξ.	27 646					
6 Net deliveries, total	9 201 246	9 163 348	338 640	-	62 580					
7 Line losses and unaccounted for	-6 266	-850	420	-	-306					
8 Inventory changes	214 945	-121 027	80	-	-57					
9 DISPOSITION, TOTAL	9 409 925	9 041 471	339 140	_	62 217					

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Marc	;h -	198	9 - Mar	s									
							tish umbia		thwest		ited		
Sask			Alber	ta		Cole	ombie- tannique		ritoires Nord-ouest		ats- is		No
cubi	C m	etre:	s - mèt	res c	ubes								
												Arrivages:	
												Arrivages nets:	
	2 4 2 3		5 334 1 396	292		168	163	146	602		-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1
	4 7	-		720		14	491		-	8	724	Importation Autres arrivages	2 3 4
98	9 41	83	7 232	651		182	654	146	602	8	3 724	Total, arrivages nets	5
												Utilisation:	
												Livraisons nettes:	
												Aux raffineries:	
	9 61 5 03		417 1 982	503			-	34	739	80	638	Québec Ontario	6 7
7	0 31	18	35 1 455	422		10	-		-		-	Manitoba Saskatchewan	6 7 8 9
		-		602		146	954 194	57	109 898		-	Alberta Colombie-Britannique	10 11
41	4 97	70	4 217	481		166	148	144	746	80	638	Total, raffineries	12
	2 31		285 2 471	381		R	037		-		-	Aux usines En vue de l'exportation	13
	5 10			016			188		-		-	Autres livraisons	15
96	7 25	95	7 393	076		176	373	144	746	80	638	Total, livraisons nettes	16
_	1 17	75	3	333		-2	475		-539		-108	Fuites et autres pertes	17
2	3 36	53	-163				756		395		194	Variations de stocks	18
			103	730		0	7.50	2	000		134	TOTTO CTOTAL OR STOCKS	18
98	9 48	83	7 232	651		182	654	146	602	88	724	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total o					Jan	uary	·	Fet	orua	ry	Ma	rch		April		May	
					-		Jan	vie	r	Fev	/rie	r	Ma	rs		Avril		Mai	
No.		1988		198	9														
_		cubic m	etres	- mèt	res	cubes													
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																		
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	19 845 4 212 1 303 1 737	211 398	4	413 308	378 313 908 867	1	569 386	156 409 149 704		444 494	255 955 895 472		398 427	967 949 864 691		-		
5	Net receipts, total	27 097	993	26	560	466	9	137	418	8	381	577	9	041	471		-		
6	Transfers	71 277	505	68	839	639	23	888	357	21	561	928	23	389	354		-		
7	RECEIPTS, TOTAL	98 375	498	95	400	105	33	025	775	29	943	505	32	430	825		-		
	LPG's and products: (2)																		
8	From processing plants	4 071				822			721			542			559		-		
9	From refineries Imports		946		212	068 177		61	167 399	3	53	404 280	3	97	497 498		-		
11	From other	1 859		1	624	113		572	988			709			416		-		
12	Net receipts, total	15 527	580	16	119	180	5	521	275	5	103	935	5	493	970		•		
13	Transfers	12 533	795	12	212	880	4	058	353	3	824	403			124		-		
14	RECEIPTS, TOTAL	28 061	475	28	332	080	9	579	528	8	928	338	9	824	094		•		
15	Net receipts, total ~ All commodities	42 625	673	42	679	646	14	658	693	13	485	512	14	535	441		-		
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																		
	Net deliveries:																		
	To refineries To processing plants	16 157 756	395 252	15		115 619			362 392			196 536	5		557 691		-		
18	For export To other	9 348	851		134	443 951	3	323	789 621		758	860	3	051	794		-		
20	Net deliveries, total	27 506				128			184	R		616	q		348		-		
	Transfers	71 277				639			357			928			354		_		
22	Deliveries, total	98 884				757			521			544			702				
23	Line losses and unaccounted for		687	33		235	33		626	23		011	32		-850				
	Inventory changes	-450				427	-		372			972			027		-		
25	DISPOSITION, TOTAL	98 375	498	95	400	105	33	025	775	29	943	505	32	430	825		•		
	LPG's and products: (2)																		
	To refineries	1 341				165			335			152			678		-		
28	To plants For export	5 942 1 129	069	1	005	502 324		411	280 840		331	969		261	253 576		-		
	To other	7 192				080			989			384	_		707		-		
30	Net deliveries, total	15 605				071			444			413			214		-		
	Transfers	12 533	795	12	212	880	4	058	353	3	824	403	4	330	124		-		
32	,	28 138		28		951	9		797	8		816	9		338		-		
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes	59 -136	209 626			964 855	-		112 281			968 446			884		-		
	DISPOSITION, TOTAL	28 061				060			528	8		338	9		094				
	Net deliveries, total - All commodities	43 211				199			508			029			562				

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	Uctober	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	

Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	1 2 3 4 5 6
Brut et équivalent (1): Arrivages nets: Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Mutres arrivages Total, arrivages nets Total, ARRIVAGES	2 3 4 5
	2 3 4 5
Des installations de traitement Importations Autres arrivages Total, arrivages nets Total, ARRIVAGES	2 3 4 5
Timportations The first arrivages The first arrivages of the first a	3 4 5
Total, arrivages nets Transferts Total, ARRIVAGES	5 6
Transferts Total, ARRIVAGES	6
TOTAL, ARRIVAGES	
	7
GPL et produits pétroliers (2):	
Des usines de traitement	8
- Des raffineries	9
* Importations * Autres arrivages	10 11
Total, arrivages nets	12
Transferts	13
TOTAL, ARRIVAGES	14
Total, arrivages nets - Tous les p	oduits 15
Utilisation: Brut et équivalent(1):	
Livraisons nattes:	
• Aux raffineries	• 6
Aux usines de traitement	16 17
En vue de l'exportation	18
A41.05 111 015013	19
Total, livraisons nettes	20
Transferts	21
Total, livraisons	22
Fuites et autres pertes Variations de stocks	23 24
TOTAL, UTILISATION	25
GPL et produits pétroliers (2) :	
Aux raffineries	26
Aux usines	27
En vue de l'exportation Autres livraisons	28 29
Total, livraisons mettes	30
Transferts	31
Total, livraisons	32
Fuites et autres pertes Variations de stocks	33 34
TOTAL, UTILISATION	35
Total, livraisons nettes -	36
Tous les produits	20

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	Crude oil	LPG's and	Total				
	Crude of t	products	Total				
	Pétrole brut	GPL et produits	March -	Mars			
		pétroliers	1989	1988			
	cubic metres -	mètres cubes					
In Canada:							
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 251 615 2 805 486 5 057 101	1 064 777 3	898 033 870 263 768 296	3 448 745 4 114 868 7 563 615			
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 670 873 1 386 228 5 057 101 -100 137	634 746 2 1 711 195 6	747 322 020 974 7 68 296 -99 750	4 625 137 2 938 478 7 563 61 5 330 053			
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:							
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 742 460 368 352 2 110 812 -20 890	21 113 206 904 2	928 251 389 465 317 716 29 595	1 921 670 359 265 2 280 935 -50 831			
Total:							
2. Lines - Conduites 3. Tanks - Réservoirs 14. Total 5. Change - Fluctuations	5 413 333 1 754 580 7 167 913 -121 027	655 859 2 1 918 099 9	675 573 410 439 0 86 012 -70 155	6 546 807 3 297 743 9 844 55 0 279 222			

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total 		
			Pétrole brut	GPL et produits			
				pétroliers	1989	1988	
Trunk Lines - Conduites p	rincipales:						
Cubic metre kilometres Kilomètres-mètres cubes	- Total - - Total -	'000 '000	8 136 241	2 924 928 11	061 169	10 869 173	
Average kilometres per cu Moyenne de kilomètres par			887.9	537.9	757.6	770.9	

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

1986 CENSUS PROFILES

LES PROFILS DU RECENSEMENT DE 1986

YOUR TICKET TO ANY TO ANY COMMUNITY IN CANADA

VOTRE
LAISSEZ-PASSER
POUR MIEUX
POUR MIEUX
CONNAÎTRE
CONNAÎTRE
LES CANADIENS

The 1986 Profiles will put you on the fast track to any Canadian community you want to study

You're looking for a fast introduction to the social and demographic realities of a city, a town, a municipality or an entire province. And you don't have the time to wade through piles of statistics.

Focus in on the area of your choice with a CENSUS PRO-FILE. Each PROFILE features more than 120 items of information on the area that interests you. from population counts, to the living arrangements of its elderly.

Choose a PROFILE on any one of

- 6009 Census Sub divisions (municipalities)
- 266 Census Divisions (counties)
- 295 Federal Electoral Districts
- 25 Census Metropolitan Areas
- 114 Census Agglomerations
- · a variety of urban/rural breakdowns
- · and, more.

With 52 publications in this series, we can fast track you to any destination you want.

For more information, call us at 1-800-267-6677 and request the Census brochure (which includes ordering information), or write us at:

Publications Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A OT6 Le Canada et ses régions sont à votre portée grâce aux Profils du recensement de 1986.

Vous désirez connaître le portrait socio-démographique d'une province, d'une ville ou d'une municipalité en particulier, mais la perspective d'avoir à vous battre avec des montagnes de statistiques vous effraie?

Balayez toute appréhension! Les Profils du recensement de 1986 vous épargneront temps et effort. Chaque Profil présente plus de 120 éléments différents d'information sur chacune des régions répertoriées. Des chiffres de population aux données sur les modes de vie de la population âgée, vous saurez tout.

Vous n'avez qu'à faire votre choix. Et quel choix! Les 52 publications de la série portent sur:

- 6,009 municipalités (subdivisions de recensement);
- 266 comtés (divisions de recensement):
- 295 circonscriptions électorales fédérales;
 - 25 régions métropolitaines de recensement;
 - 114 agglomérations de recensement:
 - diverses régions urbaines et rurales;
 - et plus encore

Pour de plus amples renseignements, composez le 1-800-267-6677 et demandez notre brochure, qui vous renseignera sur les modalités de commande. Ou, si vous le préférez, écrivez à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A OT6



ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS AND ANALYSIS YOU NEED

Canadian Economic Observer: Statistics Canada's New Monthly Economic Report

o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES ÉCONOMIQUES ET L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

A ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up-to-the-minute data includes all major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

Brief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

Information about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics Canada.

Major Economic Events

Chronology of international and national events that affect Canada's economy

Feature Articles

In-depth research on current business and economic issues.

Statistical Summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

AND MORE.

Regional Analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International Overview

Digest of economic performance in Canada's most important trading partners — Europe, Japan, and the U.S.A.

Subscribe Today and Save!

Save \$40 off the single-issue price of the Canadian Economic Observer.

Catalogue #11-010

12 issues \$210.00 / other countries \$252.00 Per copy \$21.00 / other countries \$25.20 (includes postage and handling)

For faster service using Visa or MasterCard call toll-free 1-800-267-6677.

To order, complete the order form included or write to Publications Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Please make your cheque or money order payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information

CANADIAN ECONOMIC OBSERVER Output and demand equanded in Octobe while equanded in Octobe while Of press declined. Integrantion of the Himmonical System The grant of the service COMMINI C

Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin.

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté et bref, comportant une analyse de l'emploi, de la production de la demande et des principaux indicateurs avancés de tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statisti ques ou les programmes révisés et sur les progrès er matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influençan l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique

Des études spéciales

Une recherche approfondie des affaires et des questions d'actualité liées à l'économie.

Un aperçu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques dés comptes nationaux, de la production de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés financiers, etc.

ET PLUS ENCORE

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques stratégiques.

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez 40\$ sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien.

Nº 11-010 au catalogue

Abonnement annuel (12 numéros): 210 \$ au Canada; 252 \$ à l'étranger.

Prix au numéro: 21 \$ au Canada; 25,20 \$ à l'étranger. (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour un service plus rapide, composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications. Statistique Canada. Ottawa (Ontario). K1A 0T6. Vevillez faire votre chêque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Catalogue 55-001 Monthly

Catalogue 55-001 Mensuel

Oil pipe line transport

April 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1989



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Newfoundland and Labrador

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	- Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-900-563-4255

1-000-303-4233
1-800-565-7192
1-800-361-2831
1-800-268-1151
1-800-542-3404
1-800-667-7164
1-800-282-3907
1-800-472-9708
1-800-663-1551
ed
Zenith 0-8913
Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	

(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)
Territoires du Nord-Ouest

(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-495-2011

Zénith 0-8913

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

April 1989

Avril 1989

Oil pipe line transport

SIC 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

August 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Août 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		raye		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
T	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 4.9% to 14 097 062 cubic metres from 13 441 187 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 352 309 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 0.1%), 434 970 cubic metres of imported oil, (up 23.8%), 5 247 516 cubic metres of domestic LPG's and products (up 12.5%), and 62 267 cubic metres of imported LPG's and products (up 4.3%).

Faits saillants

Pendant le mois d' avril les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.9%, s'élevant à 14 097 062 mêtres cubes (m3), comparativement à 13 441 187 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 352 309 mêtres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 0.1%; 434 970 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 23.8%; 5 247 516 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 12.5%; et 62 267 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 4.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	April 1988	April - 1989	April - 1989 - Avril						
	Avril 1988	Total	Québec	Ontario	Manítoba(1)				
0.									
	cubic metres	- mètres cubes							
Receipts:									
Net receipts:									
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 433 626 1 388 112 351 271 543 111	6 248 574 1 603 397 434 970 500 338	367 004	112 845 67 966 20	44 980 - 25 437				
5 Net receipts, total	8 716 120	8 787 279	367 004	180 831	70 417				
Transfers:									
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 339 600 8 121 983 1 155 420	12 415 190 7 726 808 1 148 182	422 834	2 372 702	4 742 386 70 695 402 696				
9 RECEIPTS. TOTAL	31 333 123	30 077 459	789 838	2 578 174	5 286 194				
Disposition:									
Net deliveries:									
O To refineries 1 To plants 2 For export 3 To other	5 001 970 129 492 3 181 102 512 119	5 327 486 195 028 2 750 991 369 932	739 120 51 596 -	2 198 352 112 845 275 570 (2)	2 085 736				
14 Net deliveries, total	8 824 683	8 643 437	790 716	2 586 767	2 085 736				
Transfers:									
5 To other provinces 6 To other pipelines 7 To interprovincial systems	13 339 600 1 934 257 7 343 146	12 415 190 1 858 831 7 016 159	-	422 834 24 641	2 372 702 473 391				
8 Deliveries, total	31 441 686	29 933 617	790 716	3 034 242	4 931 829				
9 Line losses and unaccounted for	- 27 570	690	137	-4 919	5 068				
O Inventory changes	-80 993	143 152	-1 015	-451 149	349 297				
21 DISPOSITION, TOTAL	31 333 123	30 077 459	789 838	2 578 174	5 286 194				

⁽¹⁾ Includes movements of Lanadian off need in the United States and estimated invention Manitoba and United States.(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Д	pril	- 1989	- A	vril								
Si	aska	tchewan	AII	bert	a	Co	itis		Ter	thwest ritories ritoires		
_						Br		nique		Nord-Ouest		No
CI	ubic	metres	- m	etre	s cube	S						
											Arrivages:	
											Arrivages nets:	
		118	5	186	073		158		142	795	Des champs pétrolifères	1
		946 - 789	1		064		28	028		-	Des installations de traitement Importation Autres arrivages	2 3 4
			_							705		
	763	853	7	075	743		186	636	142	795	Total, arrivages nets	5
											Transferts:	
4		981 079 601	6	141 690 457	013		571 329				Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
5	828	514	14	364	971	1	086	973	142	795	TOTAL. ARRIVAGES	9
											Utilisation:	
											Livraisons nettes:	
	173	364	1	728	265		488				Aux raffineries	10
	8	877 980 712		271	710 257 664		109	448 556		-	Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
	192	933	2	310	896		676	389		~	Total, livraisons nettes	14
											Transferts:	
4		386 730 950	1	735 625 521	824		207		141	971	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	15 16 17
5	835	999	14	193	450	1	005	410	141	971	Total, livraisons	18
	-4	811		8	925		-2	529		819	Fuites et autres pertes	19
	-2	674	٠	164	596		8 4	092		5	Variations de stocks	20
5	828	514	14	364	971	1	086	973	142	795	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	April 1988	April - 1989	- Avril		
	Avri 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
10.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 221 577 2 823 421 59 702 620 367	1 527 427 3 227 442 62 267 492 647	272 107	370 451 1 313 918 62 267 16 327	:
5 Net receipts, total	4 725 067	5 309 783	272 107	1 762 963	
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines	2 631 422 571 441	2 870 791 510 137	52 809	686 329	706 625
8 From interprovincial systems	691 758	643 768	-	189 225	282 148
9 RECEIPTS, TOTAL	8 619 688	9 334 479	324 916	2 638 517	988 773
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	353 263 1 920 816	373 281 2 081 190	7 910 220 937	137 523 1 060 724	25 423
12 For export 13 To other	369 000 2 094 444	229 254 2 411 785	-	90 954 (3) 918 981	260 679
14 Net deliveries, total **	4 737 523	5 095 510	.228 847	2 208 182	285 102
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 631 422 604 590 658 609	2 870 791 505 650 648 255	95 475 -	52 809 189 225	410 100 271 786 10 362
18 Deliveries, total	8 632 144	9 120 206	324 322	2 450 216	978 350
19 Line losses and unaccounted for	-19 313	6 276	594	11 363	-477
20 Inventory changes	6 857	207 997	-	176 938	10 900
21 DISPOSITION, TOTAL	8 619 688	9 334 479	324 916	2 638 517	988 773

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

April -	1989	- Avril					
C 1: - 4		A11-		British Columbia			
Saskat- chewan(2	2)	Alberta		Colombie- Britannique	Yukon		No
oubic me	etres	- mètres	cubes				
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
32 58 25 32		1 121 1 557 462	167	2 664 58 928 14 087	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation Autres arrivages	1 2 3 4
57 90)2	3 141	132	75 679	-	Total, arrivages nets	5
						Transferts:	
192 32	20			223 007	9 701	Venant d'autres provinces	8
172 39	15	510	137	-	~	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	6 7 8
422 61	7	3 651	269	298 686	9 701	TOTAL, ARRIVAGES	9
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
180 45	-	86 519		141 237 64 129	9 671	Aux raffineries Aux usines	10
128 77 47 84	1	1 128	529	56 001 (4)		En vue de l'exportation Autres livraisons	11 12 13
357 06	6	1 744	275	261 367	9 671	Total, livraisons nettes	14
						Transferts:	
887 37	9	1 415	327	9 701	•	À d'autres provinces	. 15
55 21 117 18		178 331	484	-	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
416 84	0	3 669	739	271 068	9 671	Total, livraisons	18
1 83	1	-8	310	1 854	21	Fuites et autres pertes	19
3 94	6	-9	560	25 764	9	Variations de stocks	20
422 61	7	3 651	269	298 686	9 701	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	April 1988	April - 1989	1 - Avril				
	Avril 1988						
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)		
	cubic metre	s - mètres cubes					
Receipts:							
Net receipts:							
1 From fields	6 433 626	6 248 574	-	-	44 980		
2 From processing plants 3 Imports	1 388 112 351 271 543 111	1 603 397 434 970 500 338	387 004	-	12 537		
4 From other	343 111	300 338			12 337		
5 Net receipts, total	8 716 120	8 787 279	367 004	-	57 517		
Disposition:							
Net deliveries:							
To refineries: 6 Quebec	1 005 590	739 120	367 882	_	12 152		
7 Ontario 8 Manitoba	1 931 076	2 198 352		-	21 853		
9 Saskatchewan O Alberta	24 030 1 410 750	173 364 1 728 265	-	-	-		
1 British Columbia	630 524	488 385	-	-	-		
2 Refineries,total	5 001 970	5 327 486	367 882	-	34 005		
3 To plants	129 492	195 028	_	_	-		
14 For export 15 To other	3 181 102 512 119	2 750 9 9 1 369 932	-		21 371		
15 Net deliveries, total	8 824 683	8 643 437	367 882		55 376		
o net dell'esties, total	0 024 083	0 043 437	307 002		33 310		
7 Line losses and unaccounted for	-27 570	690	137	-	-253		
18 Inventory changes	-80 993	143 152	+1 015	-	2 394		
9 DISPOSITION, TOTAL	8 716 120	8 787 279	367 004	-	57 517		

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Apri	1 - 198	3 - Avril								
				Britis Columb			west tories	United States		
Sask		Alberta	1	Colomb Britan		Terri du No	toires rd-ouest	États- Unis		No
cubi	c metre	s - mètre	s cubes							
									Arrivages:	
									Arrivages nets:	
	9 985 2 376	5 076 8 1 601 0		163 97	5	142 7	95	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
5	6 450	418 8	11	12 54	0		-	67 966	Importation Autres arrivages	3
87	8 811	7 096 6	71	176 51	5	142 7	95	67 966	Total, arrivages nets	5
									Utilisation:	
									Livraisons nettes:	
c.	2 383	000 7	^^						Aux raffineries:	
19	5 283	296 7 1 887 4	89		-	34 0	73	59 654	Québec Ontario Manitoba	6 7
7:	2 294	101 0		21 690		51 1	10	-	Saskatchewan Alberta	8 9 10
	•	307 3		124 223		56 7		-	Colombie-Britannique	11
325	9 960	4 248 1	01	145 913	3 1	141 9	71	59 654	Total, raffineries	12
57	2 376 3 762	192 69 2 150 89	52	5 000			er 4n	-	Aux usines En vue de l'exportation	13
310	4 705	360 1		5 090				-	Autres livraisons	15
910	803	6 951 7	48	156 003	3 1	141 9	71	59 654	Total, livraisons nettes	16
	162	2 30	02	-2 529	1	8	19	52	Fuites et autres pertes	17
-90	2 154	142 62	21	23 041			5	8 260	Variations de stocks	18
3.		. 42 04	,	20 041				0 200		10
878	8 8 1 1	7 096 6	71	176 515	i 1	42 7	15	67 966	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-uate	January	February	March	April	May
		Total cumulat	if	Janvier	Fevrier	Mars	Avril	Mai
		1988	1989		, , , , , , ,			
No.		cubic metres	- mètres cubes					
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:	345, 33						
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	26 278 660 5 600 323 1 654 669 2 280 461	25 406 952 6 016 710 1 743 878 2 180 205	6 628 156 1 569 409 386 149 553 704	5 909 255 1 444 955 494 895 532 472	6 620 967 1 398 949 427 864 593 691	6 248 574 1 603 397 434 970 500 338	
5	Net receipts, total	35 814 113	35 347 745	9 137 418	8 381 577	9 041 471	8 787 279	
6	Transfers	93 894 508	90 129 819	23 888 357	21 561 928	23 389 354	21 290 180	
7	RECEIPTS, TOTAL	129 708 621	125 477 564	33 025 775	29 943 505	32 430 825	30 077 459	
	LPG's and products: (2)							
8 9 0 1	From processing plants From refineries Imports From other	5 292 861 12 233 477 246 648 2 479 761	5 857 249 13 180 510 274 444 2 116 760	1 547 721 3 339 167 61 399 572 988	1 379 542 3 160 404 53 280 510 709	1 402 559 3 453 497 97 498 540 416	1 527 427 3 227 442 62 267 492 647	
2	Net receipts, total	20 252 747	21 428 963	5 521 275	5 103 935	5 493 970	5 309 783	
3	Transfers	16 428 416	16 237 576	4 058 353	3 824 403	4 330 124	4 024 696	
1	RECEIPTS, TOTAL	36 681 163	37 666 539	9 579 628	8 928 338	9 824 094	9 334 479	
5	Net receipts, total - All commodities	56 066 860	56 776 708	14 658 693	13 485 512	14 535 441	14 097 062	
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1) Net deliveries:							
7	To refineries To processing plants For export To other	21 159 365 885 744 12 529 953 1 856 517	21 183 003 913 245 11 885 434 1 522 883	5 466 362 253 392 3 323 789 296 621	5 036 196 132 536 2 758 860 430 024	5 352 959 332 289 3 051 794 426 306	5 327 486 195 028 2 750 991 369 932	
)	Net deliveries, total	36 431 579	35 504 565	9 340 164	8 357 616	9 163 348	8 643 437	
	Transfers	93 894 508	90 129 819	23 888 357	21 561 928	23 389 354	21 290 180	
2	Deliveries, total	130 326 087	125 634 384	33 228 521	29 919 544	32 552 702	29 933 617	
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	-86 257 -531 209	-545 -156 275	5 626 -208 372	-6 011 29 972	-850 -121 027	690 143 152	
5	DISPOSITION, TOTAL	129 708 621	125 477 564	33 025 775	29 943 505	32 430 825	30 077 459	
	LPG's and products: (2)							
5 7 8 9	To refineries To plants For export To other	1 694 476 7 863 529 1 498 069 9 286 546	1 924 446 8 235 692 1 234 578 10 005 865	574 335 2 109 280 411 840 2 645 989	490 152 1 923 969 331 908	486 678 2 121 253 261 576 2 567 707	373 281 2 081 190 229 254	
	Net deliveries, total	20 342 620	21 400 581	5 741 444	2 380 384 5 126 413	5 437 214	2 411 785 5 095 510	
	Transfers	16 428 416	16 237 576	4 058 353	3 824 403	4 330 124	4 024 696	
2	Deliveries, total	36 771 036	37 638 157	9 799 797	8 950 816	9 767 338	9 120 206	
3	Line losses and unaccounted for Inventory changes	39 896 -129 769	44 240 -15 858	7 112 ~227 281	24 968 -47 446	5 884 50 872	6 276 207 997	
5	DISPOSITION, TOTAL	36 681 163	37 666 539	9 579 628	8 928 338	9 824 094	9 334 479	
	Net deliveries, total - All commodities	56 774 199	37 000 333	15 081 508	13 484 029	3 024 V34	3 334 4/3	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic me	tres - mètres	cubas						40
CGD1C IIIC	(163 116(163	00063					Anniconnection	
							Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
	-	: :	-	-	-		Des champs pétrolifères	1
			-	-		-	Des installations de traitement Importations	2
	•	-	*	•	-	-	Autres arrivages	4
	•	-	•		-	•	Total, arrivages nets	5
	•	-		-	-	-	Transferts	6
	-		-	٠	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers(2):	
			_				Des usines de traitement	8
	-	:	-	-	-	-	Des raffineries	9
] [-	-		-	Importations Autres arrivages	10
							Total, arrivages nets	12
							Transferts	13
							TOTAL, ARRIVAGES	14
	•		•	٠		•	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
	-		-	_	_	_	Aux raffineries	18
	•		-	-		-	Aux usines de traitement	17
			-	-		-	En vue de l'exportation Autres livraisons	18 19
							Total, livraisons nettes	20
			_				Transferts	21
						_		22
				_	·		Total, livraisons	
				-		-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	23 24
				_			TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers(2):	
	-		-	-	-	-	Aux raffineries	26
		-	-	-	-		Aux usines En vue de l'exportation	27 28
				-	-	-	Autres livraisons	29
					-	-	Total, livraisons nettes .	30
							Transferts	3 1
							Total, livraisons	32
						-		
					-	-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	33 34
							TOTAL, UTILISATION	35
							Total, livraisons nettes -	36
							Tous les produits	
(1) Causa								

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month ~ À la fin du mois					
	Crude oil	LPG's and products	Total			
	Pétrole brut	Pétrole brut GPL et produits		April - Avril		
		pétroliers	1989	1988		
	cubic metres -	- mètres cubes				
In Canada:						
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 468 185 2 732 659 5 200 844	673 357 1 243 416 1 916 773	3 141 542 3 976 075 7 117 617	3 521 897 3 984 674 7 506 57 1		
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 846 598 1 554 246 5 200 844 143 743	1 422 537 494 236 1 916 773 205 578	5 069 135 2 048 482 7 117 617 349 321	4 618 293 2 888 278 7 506 571 -57 043		
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:						
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 704 733 405 488 2 110 221 -591	189 392 19 931 209 323 2 419	1 894 125 425 419 2 319 544 1 828	1 926 491 337 351 2 263 842 -17 093		
Total:						
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 351 331 1 359 734 7 311 065 143 152	1 612 929 514 167 2 127 096 207 997	6 964 260 2 473 901 9 438 161 351 149	6 544 784 3 225 629 9 770 4 13 -74 136		

	Crude oil Pétrole brut	LPG's and products	April - Avril	
		GPL et produits pétroliers		
			1989	1988
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-metres cubes - Total - '000	7 122 641	2 696 548	9 819 189	10 429 684
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube ~	824.1	529.2	714.7	769.0

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines

Terminologie

Petrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux a l'etat vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions ou l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs tres courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de petrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diametre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le petrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons), imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Petrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides): des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes)

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ORDER FORM		
	Client Reference Number	
Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 A OT6 (Please print) Company Department Attention Address City Province	METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (please enclose) Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	\$
Postal Code Tel. Catalogue No. Title	Signature	
		PF
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in C		03551 06/89 VISA and MasterCard
For faster service 2 1-800-26 BON DE COMMANDE	Numéro de référence du client	Accounts Français au verso
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A 0T6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard	
Ville Province Code postal Tél.	Signature	
Code postal Tél. N° au catalogue Titre	Quantité	Prix Total
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, ei	o dollars canadiens ou l'équivalent.	PF 03551 06/89 Comptes VISA

English on Reverse

BON DE COM	IIII/IIIDE	Numéro de référence du c	and it		
Postez à :		MODE DE PAIEMENT		,	
Vente des publica		☐ Numéro de la commande	(inclure s v n)		
Statistique Canad Ottawa (Ontario) I	ta K1 A 0T6	Paiement inclus	(
(Lettres moulées s.	.v.p.)	Portez à mon compte :	☐ VISA		
Compagnie		MasterCard	U VISA		
Service		N° de compte			
À l'attention de		Date d'expiration			
Adresse	Para de la constante de la con	☐ Facturez-moi plus tard			
Ville Code postal	Province Tél.	Signature			
N° au catalogue	Titre		Quantité	Prix	Total
au catalogue	Tiuc		quarrite	1112	Total
			_		
			_		_
			_		-
			-		-
			_		-
					PF
Le chèque ou mandat	-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publica	ations, en dollars canadiens ou l'équivalent.			3551
					06/89
Pour un service plus rapide, comp	osez 2 1-800	-267-6677 T			et MasterCar
Pour un service plus rapide, comp	OSEZ 2 1-800	-267-6677 압			et MasterCar
	1-800	-267-6677 2			et MasterCar
plus rapide, comp		-267-6677 🏖			et MasterCar
		267-6677 2 Client Reference Number			et MasterCar
order form					et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales	1	Client Reference Number	please enclose)		Comptes VIS/ et MasterCan
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada	1	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (please enclose)		et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario,	1	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed	please enclose)		et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, I	1	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my:			et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, I (Please print) Company	1	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard	please enclose)		et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, I (Please print) Company Department	1	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my:			et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention	1	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard			et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address	K1A 0T6	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date			et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City	K1A 0T6	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later			et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City	K1A 0T6	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later			et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCan
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, I (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, I (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, I Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, I (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCan English on Revers Total
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code Catalogue No.	K1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature	□ VISA	\$	et MasterCar

1986 CENSUS PROFILES

LES PROFILS DU RECENSEMENT DE 1986

YOUR TICKET TO ANY TO ANY COMMUNITY IN CANADA

VOTRE
LAISSEZ-PASSER
POUR MIEUX
POUR MIEUX
CONNAÎTRE
CONNAÎTRE
LES CANADIENS

The 1986 Profiles will put you on the fast track to any Canadian community you want to study...

You're looking for a fast introduction to the social and demographic realities of a city, a town, a municipality or an entire province. And you don't have the time to wade through piles of statistics.

Focus in on the area of your choice with a CENSUS PRO-FILE. Each PROFILE features more than 120 items of information on the area that interests you... from population counts, to the living arrangements of its elderly.

Choose a PROFILE on any one of

- 6009 Census Sub divisions (municipalities)
- 266 Census Divisions (counties)
- 295 Federal Electoral Districts
- 25 Census Metropolitan Areas
- 114 Census Agglomerations
- a variety of urban/rural breakdowns
- · and, more.

With 52 publications in this series, we can fast track you to any destination you want.

For more information, call us at 1-800-267-6677 and request the Census brochure (which includes ordering information), or write us at:

Publications Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario K1A 0T6 Le Canada et ses régions sont à votre portée grâce aux Profils du recensement de 1986.

Vous désirez connaître le portrait socio-démographique d'une province, d'une ville ou d'une municipalité en particulier, mais la perspective d'avoir à vous battre avec des montagnes de statistiques vous effraie?

Balayez toute appréhension! Les Profils du recensement de 1986 vous épargneront temps et effort. Chaque Profil présente plus de 120 éléments différents d'information sur chacune des régions répertoriées. Des chiffres de population aux données sur les modes de vie de la population âgée, vous saurez tout

Vous n'avez qu'à faire votre choix. Et quel choix! Les 52 publications de la série portent sur:

- 6,009 municipalités (subdivisions de recensement);
- 266 comtés (divisions de recensement);
- · 295 circonscriptions électorales fédérales;

Canada

- 25 régions métropolitaines de recensement;
- 114 agglomérations de recensement;
- diverses régions urbaines et rurales;
- et plus encore

Pour de plus amples renseignements, composez le 1-800-267-6677 et demandez notre brochure, qui vous renseignera sur les modalités de com mande. Ou, si vous le préférez, écrivez à:

Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6



ALL IN ONE PLACE THE ECONOMIC FACTS AND ANALYSIS YOU NEED

Canadian Economic Observer: Statistics Canada's New Monthly Economic Report

o other report on the Canadian economy has this much to offer

TOUT POUR VOUS! LES DONNÉES ÉCONOMIQUES ET L'ANALYSE QUE VOUS RECHERCHEZ

L'Observateur économique canadien:

Le nouveau bulletin économique mensuel de Statistique Canada

ucune autre publication ne vous procure autant de renseignements relatifs à l'économie canadienne

This month's data

Up-to-the-minute data includes all major statistical series released two weeks prior to publication.

Current Economic Conditions

Brief, "to the point" summary of the economy's performance over the month, including trend analysis of employment, output, demand and leading indicators.

Statistical and Technical Notes

Information about new or revised statistical programs and methodological developments unique to Statistics

Major Economic Events

Chronology of international and national events that affect Canada's economy

Feature Articles

In-depth research on current business and economic issues.

Statistical Summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets

AND MORE

Regional Analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International Overview

Digest of economic performance in Canada's most important trading partners — Europe, Japan, and the U.S.A.

Subscribe Today and Save!

Save \$40 off the single-issue price of the Canadian Economic Observer.

Catalogue #11-010

12 issues \$210.00 / other countries \$252.00 Per copy \$21.00 / other countries \$25.20 (includes postage and handling)

For faster service using Visa or MasterCard call toll-free 1-800-267-6677.

To order, complete the order form included or write-to Publications Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 016. Please make your cheque or money order payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information.



Les données du mois

Des données de dernière heure comprenant toutes les séries de statistiques les plus importantes qui ont été diffusées deux semaines avant la date de publication du bulletin.

La situation économique actuelle

Le rendement de l'économie au cours du mois, présenté en bret, comportant une analyse de l'emploi, de la production, de la demande et des principaux indicateurs avancés des tendances de l'activité économique.

Des notes techniques et statistiques

Des notes portant sur les nouveaux programmes statistiques ou les programmes révisés et sur les progrès en matière de méthodologie propres à Statistique Canada.

Les principaux événements économiques

Des événements internationaux et nationaux influençant l'économie canadienne, présentés en ordre chronologique.

Des études spéciales

une recherche approfondie des affaires et des questions d'actualité liées à l'économie.

Un aperçu statistique

Des tableaux, des graphiques et des diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi, des marchés financiers etc.

ET PLUS ENCORE

Une analyse régionale

Des ventilations par province d'indicateurs économiques stratégiques.

Un survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerclaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis

Abonnez-vous dès maintenant et économisez!

Économisez 40 \$ sur le prix à l'unité de L'Observateur économique canadien.

Nº 11-010 au catalogue

Abonnement annuel (12 numéros): 210 \$ au Canada; 252 \$ à l'étranger

Prix au numéro: 21 \$ au Canada; 25,20 \$ à l'étranger. (Ces prix incluent les frais de port et de manutention.)

Pour un service plus rapide, composez le numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

"Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario). KI AD 676. Veuillez faire volte chêque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Oil pipe line transport

May 1989







Statistics Canada

Statistique Canada Canad'a

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM. Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Nowfoundland and Labrador

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serve	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres récionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.) Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

May 1989

Mai 1989

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

August 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication a des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie a des fins commerciales ou de redistribution necessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Août 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par annee Autres pays, \$11.40, \$114.00 par annee

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

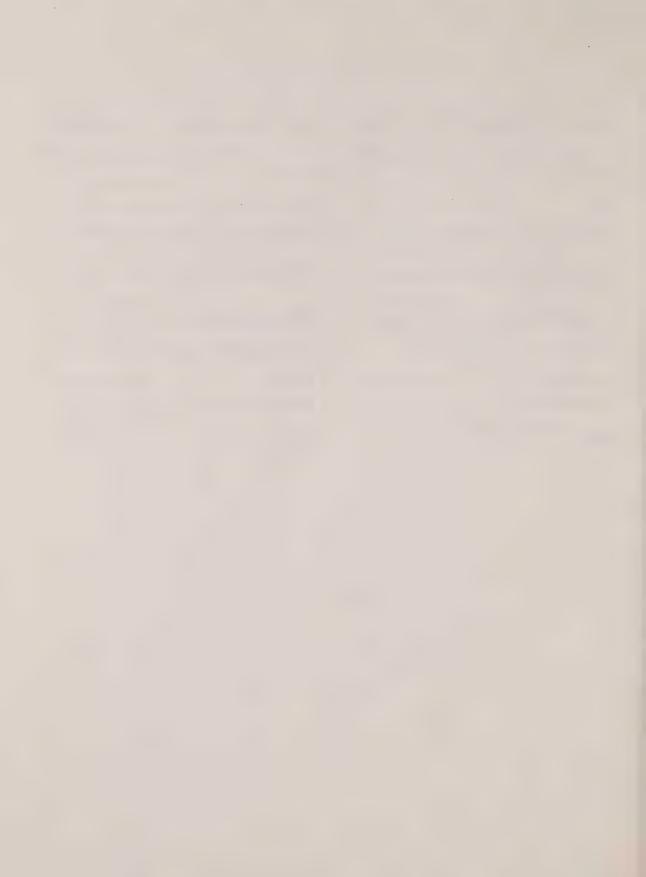
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
T	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May increased 3.5% to14 388 244 cubicmetresfrom 13 903 356 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 658 231 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.6%), 501 990 cubic metres of imported oil, (up 21.8%), 5 164 940 cubic metres of domestic LPG's and products (up 11.7%), and 63 083 cubic metres of imported LPG's and products (down 3.5%).

Faits saillants

Pendant le mois de mai les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 3.5%, s'élevant à 14 388 244 mètres cubes (m3), comparativement à 13 903 356 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 658 231 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.6%; 501 990 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 21.8%; 5 164 940 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 11.7%; et 63 083 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 3.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	May 1988	May + 1989 -	Mai		
	Mai 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
lo.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 619 821 1 619 801 412 116 561 621	6 283 397 1 814 697 501 990 560 137	- 358 524	117 717 143 466 776	47 261 - 28 032
5 Net receipts, total	9 213 359	9 160 221	358 524	261 959	75 293
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	13 894 090 8 487 482 1 230 728	14 037 814 8 249 414 1 274 070	449 784 - -	2 743 101 17 473	5 387 969 75 323 427 771
9 RECEIPTS, TOTAL	32 825 659	32 721 519	808 308	3 022 533	5 966 356
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 279 624 269 785 3 362 502 446 771	5 598 512 210 045 3 132 269 365 452	765 723 42 528 - -	2 548 049 121 658 258 841 (2)	2 337 374
14 Net deliveries, total	9 358 682	9 306 278	808 251	2 928 548	2 337 374
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	13 894 090 1 889 821 7 828 389	14 037 814 1 816 551 7 706 933	- - -	449 784 - 17 473	2 743 101 503 094
18 Deliveries, total	32 970 982	32 867 576	808 251	3 395 805	5 583 569
19 Line losses and unaccounted for	~29 515	-3 736	-63	-41	-1 003
20 Inventory changes	-115 808	-142 321	120	-373 231	383 790
21 DISPOSITION, TOTAL	32 825 659	32 721 519	808 308	3 022 533	5 966 356

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 17 473 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		British Columbia	Northwest Territories		
askatchewan	Alberta	Colombie~ Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
ubic metres	- mètres cube	s			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
781 221 5 539	5 144 928 1 691 441	162 361	147 626	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
55 090	446 905	29 334	-	Importation Autres arrivages	
841 850	7 283 274	191 695	147 626	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
748 051 690 302 348 449	147 479 7 144 079 480 377	561 430 339 710	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
628 652	15 055 209	1 092 835	147 626	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
216 916 6 055	1 477 123 39 804	590 701	-	Aux raffineries Aux usines	
9 245 4 680	384 801 279 438	142 008 81 334		En vue de l'exportation Autres livraisons	
236 896	2 181 166	814 043	-	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
387 969 35 237	5 309 481 1 560 348	220 966	147 479	À d'autres provinces	
003 514	6 064 108	118 744		À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
663 616	15 115 103	1 153 753	147 479	Total, livraisons	
-3 237	8 078	-7 687	217	Fuites et autres pertes	
-31 727	-67 972	-53 231	-70	Variations de stocks	
628 652	15 055 209	1 092 835	147 526	TOTAL, UTILISATION	

de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manistoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 17 473 mêtres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	May 1988	May - 1989 -	Mai		
	1988 Mai 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	2 769 433 65 388	1 597 895 3 043 218 63 083 523 827	390 156	423 498 1 171 510 63 083 13 761	:
5 Net receipts, total	4 689 997	5 228 023	390 156	1 671 852	-
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	524 338	2 779 322 483 117 578 622	64 898	677 312 203 163	681 573 218 951
9 RECEIPTS. TOTAL	8 320 194	9 069 084	455 054	2 552 327	900 524
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	1 817 535	496 774 2 068 406	38 832 240 308	191 811 1 006 187	25 269
12 For export 13 To other	201 172 2 114 168	298 828 2 282 443	54 903	96 421 (3) . 880 269	209 851
14 Net deliveries, total	4 561 183	5 146 451	334 043	2 174 588	235 120
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	539 425	2 779 322 489 794 571 945	121 611	64 898 - 203 163	449 266 207 171 11 780
18 Deliveries, total	8 191 380	8 987 512	455 654	2 442 749	903 337
19 Line losses and unaccounted for	24 116	-12 730	-600	-2 428	-235
20 Inventory changes	104 698	94 302		112 006	-2 578
21 DISPOSITION, TOTAL	8 320 194	9 069 084	455 054	2 552 327	900 524

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole líquefiés et de produits pétroliers, par province

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		ħ
cubic met	es - mètres cub	oes			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
27 665 25 415	1 142 357 1 450 649	4 375 5 488	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
21 738	477 913	10 415	-	Importation Autres arrivages	
74 818	3 070 919	20 278	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
125 122 156 508	483 117	220 002	10 415	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
356 448	3 554 036	240 280	10 415	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
151 893 194 428 74 319	86 488 557 189 7 979 1 060 105	179 643 77 195 2 996 (4)	10 365	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	
420 640	1 711 761	259 834	10 365	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
788 008 40 199 116 309	1 345 124 242 424 240 693	10 415	-	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
365 156	3 540 002	270 249	10 365	Total, livraisons	
-4 698	-5 276	462	45	Fuites et autres pertes	
-4 010	19 310	-30 431	5	Variations de stocks	
356 448	3 554 036	240 280	10 415	TOTAL, UTILISATION	

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	May 1988	May - 1989 -	- Mai		
	Mai 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 619 821	6 283 397	-	-	47 261
2 From processing plants 3 Imports	1 619 801 412 116	1 814 697 501 990	358 524	-	-
4 From other	561 621	560 137	-	-	13 978
5 Net receipts, total	9 213 359	9 160 221	358 524	-	61 239
Disposition:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	802 895 2 058 260	765 723 2 548 049	358 467	-	22 273 22 062
8 Manitoba 9 Saskatchewan	196 336	216 916	-	-	-
10 Alberta 11 British Columbia	1 547 455 674 678	1 477 123 590 701	-	-	-
12 Refineries,total	5 279 624	5 598 512	358 467	-	44 335
13 To plants	269 785	210 045	_	_	_
14 For export 15 To other	3 362 502 446 771	3 132 269 365 452	-	-	15 156
16 Net deliveries, total	9 358 682	9 306 278	358 467	-	59 491
17 Line losses and unaccounted for	-29 515	+3 736	-63		-73
18 Inventory changes	-115 808	-142 321	120	-	1 821
19 DISPOSITION, TOTAL	9 213 359	9 160 221	358 524	-	61 239

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1989	- Mai					
		British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metre	es - mètres cube	95				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
904 513	5 020 674 1 811 514	163 323	147 626	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
69 951	465 474	10 734	:	143 466	Importation Autres arrivages	3 4
977 647	7 237 662	174 057	147 626	143 466	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
74 077 246 118	301 253 2 119 882	-	35 395	9 643 124 592	Québec Ontario	6
77 157	139 759		22 222	124 532	Manitoba Saskatchewan	6 7 8 9
-	1 404 926 429 777	19 105 101 932	53 092 58 992	-	Alberta Colombie-Britannique	10 11
397 352	4 395 607	121 037	147 479	134 235	Total, raffineries	12
3 183 483 242	206 862 2 549 269	67 129	-	17 473	Aux usines En vue de l'exportation	13 14
4 680	360 772	•	•	•	Autres livraisons	15
888 457	7 512 510	188 166	147 479	151 708	Total, livraisons nettes	16
-86	7 118	-10 808	217	-41	Fuites et autres pertes	17
89 276	-221 966	-3 301	-70	-8 201	Variations de stocks	18

977 647 7 297 662 174 057 147 626

143 466 TOTAL, UTILISATION

19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total	year-to	-date			lon			F 1			Max				- 7.1				
		Total	cumulat	if				uary			orua vrie		Mai				ril ril			ay ai	
		1988		198	- q		Jan	viel		rev	/r r e	ſ	Mai	S		AV	11		ri e	11	
No.		1300		130																	
		cubic	metres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																				
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	7 2 2	398 481 220 124 066 785 342 082	7	831 245	349 407 868 342	1	569 386	156 409 149 704	1	444 494	255 955 895 472		398 427	967 949 864 691		603 434	574 397 970 338		814 501	3 39 4 69 1 99 0 13
5	Net receipts, total	45 0	27 472	44	507	966	9	137	418	8	381	577	9	041	471	8	787	279	9	160	22
6	Transfers	117 5	808 808	113	691	117	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	1 29
7	RECEIPTS, TOTAL	162 5	34 280	158	199	083	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	077	459	32	721	1 51
	LPG's and products: (2)																				
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	15 G	667 872 902 910 812 036 959 926	16	223 337	144 728 527 587	3	547 339 61 572	167 399	3		404 280		453 97	559 497 498 416		227 62	427 442 267 647		043 63	7 89 3 21 3 08 3 82
12	Net receipts, total	24 9	142 744	26	656	986	5	521	275	5	103	935	5	493	970	5	309	783	5	228	3 02
13	Transfers	20 0	58 613	20	078	637	4	058	353	3	824	403	4	330	124	4	024	696	3	841	1 06
14	RECEIPTS, TOTAL	45 0	001 357	46	735	623	9	579	628	8	928	338	9	824	094	9	334	479	9	069	80 8
15	Net receipts, total - All commodities	69 9	70 216	71	164	952	14	658	693	13	485	512	14	535	441	14	097	062	14	388	3 24
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																				
	Net deliveries:																				
16 17 18 19	To refineries To processing plants For export To other	1 1 15 8	138 989 155 529 192 455 103 288	1 15	123 017	515 290 703 335	3	323	392	. 2	132 758	196 536 860 024		332 051	959 289 794 306		195 750	486 028 991 932		210 132	3 51 0 04 2 26 5 45
20	Net deliveries, total	45 7	90 261	44	810	843	9	340	164	8	357	616	9	163	348	8	643	437	9	306	27
2 1	Transfers	117 5	808 808	113	691	117	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	29
22	Deliveries, total	163 2	97 069	158	501	960	33	228	521	29	919	544	32	552	702	29	933	617	32	867	7 57
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes		115 772 647 017			281 596	-	5 208	626 372			011 972			-850 027		143	690 152	,	-3 -142	3 73 2 32
25	DISPOSITION, TOTAL	162 5	34 280	158	199	083	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	077	459	32	721	51
	LPG's and products: (2)																				
26 27 28 29	To refineries To plants For export To other	9 6 1 6	122 784 581 064 599 241	10	304 533	220 098 406 308	2	109	335 280 840		923 331	152 969 908 384		121 261	678 253 576 707		081 229	281 190 254 785		068	82
30	Net deliveries, total		103 803			032			444			413			214			510		146	
	Transfers		58 613			637		058			824				124			696		841	
32	Deliveries, total		62 416			669		799				816			338			206		987	
33	Line losses and unaccounted for Inventory changes		64 012 -25 071		31	510		7	112 281	J	24	968 446		5	884 872	Ĭ	6	276 997	J	-12	73
35	DISPOSITION, TOTAL		001 357	46		623			628	8		338	9		094	9		479	9		08
36	Net deliveries, total - All commodities		94 064			875			608	13					562			947			72

⁽¹⁾ Source. Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

December December	June	July	August	September	October	November	December		
Cubic metres - mètres cubes	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
Cubic metres - mètres cubes									
### ### ##############################									No
Brut at depivalent(1): Arrivages nets:	cubic r	netres - mètres	cubes						
Brut at depivalent(1): Arrivages nets:								Arrivages:	
Des chemes pérfolifères 1								Brut et équivalent (1) :	
Dos installations de traitement 2		_							1
Autres arrivages nets		-	•	-	-	-		Des installations de traitement	2
Transferts			-		-		-	Importations	
Transferts 5			•						
TOTAL, ARRIVAGES 7									
### GPL et produits pétroliers (2):									
			_	•	_	_	•		7
Descriptions 10 10 11 11 11 11 11 1								GPL et produits pétroliers (2)	
		-					-	Des usines de traitement	8
Total, arrivages nets 12 Total, arrivages nets 12 Total, arrivages nets 13 Total, arrivages nets 14 Total, arrivages nets - Tous les produits 15 Difilisation: Brut et équivalent(I): Livraisons nettes: Aux arffinaries 15 Aux usines de traitement 17 En vue de l'exportation 18 Autres livraisons 19 Total, livraisons nettes 20 Total, livraisons nettes 21 Total, livraisons 22 Total, livraisons 22 Total, livraisons 23 Total, livraisons 24 Total, livraisons 25 Total, livraisons 25 Total, livraisons 27 Total, livraisons 29 Total, livraisons 30 Total, livraisons 33 Total, livraisons 33 Total, livraisons 33					-	-	-	lmportations	
Transferts 13 TOTAL, ARRIVAGES 14 Total, arrivages nets - Tous les produits 15 Utilisation: Brut et équivalent(1): Livraisons nettes:		•	*		-	-	-		
TOTAL, ARRIVAGES 14 Total, errivages nets - Tous les produits 15 Utilisation: Brut et équivalent(1):		-	-	-		•	•	Total, arrivages nets	12
Total, arrivages nets - Tous les produits 15		-						Transferts	13
Utilisation: Brut et équivalent(1): Livraisons nettes: 15					-	-		TOTAL, ARRIVAGES	14
Brut et équivelent(1): Livraisons nettes:		-			-		-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
Brut et équivelent(1): Livraisons nettes:									
								Livraisons nettes:	
		_	_		_			Auv raffinariae	16
Autres livraisons 19		-	-		-	-		Aux usines de traitement	17
			_		-	-	-		
Total, livraisons		•	•	•	•	•			
		-	•		•	•	-	Transferts	21
Total Tota		•			•		*	Total, livraisons	22
GPL et produits pétroliers (2):						-	-		
GPL et produits pétroliers (2): Aux raffineries 26 Aux usines 27 Aux usines 29			-	-	-	-	•	Variations de stocks	24
		•	•		-		•	TOTAL, UTILISATION	25
								CD1	
								GPL et produits petroliers(2):	
		•	-		-		7		26
		-	-				-	En vue de l'exportation	28
Transferts 31 Total, livraisons 32 Fuites et autres pertes 33 Variations de stocks 34 TOTAL, UTILISATION 35 TOTAL, livraisons nettes - 36			•		-			Autres livraisons	29
Total, livraisons 32 Fuites et autres pertes 33 Variations de stocks 34 TOTAL, UTILISATION 35 TOTAL, livraisons nettes - 36		-	•	-	-			Total, livraisons nettes	30
Fuites et autres pertes 33 Variations de stocks 34 TOTAL, UTILISATION 35					-			Transferts	31
Variations de stocks 34 TOTAL, UTILISATION 35 Total, livraisons nettes - 36					-			Total, livraisons	32
Variations de stocks 34 TOTAL, UTILISATION 35 Total, livraisons nettes - 36								Fuites et autres pertes	33
Total, livraisons nettes - 36		-	•		-		-		
Total, livraisons nettes - 36 Tous les produits		*		а е		-		TOTAL, UTILISATION	35
Tous les produits								Total, livraisons nettes -	36
								Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1 (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

		End of month - À	la fin du i	mois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et	May - Ma	i
		pétroliers	1989	1988
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs 2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 340 045 2 736 237 5 076 282	864 574 3	513 560 600 811 114 371	3 551 765 3 937 168 7 488 93 3
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 674 273 1 402 009 5 076 282 -124 562	976 742 2	735 620 378 751 114 371 -3 246	4 595 348 2 893 585 7 488 933 -17 638
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 733 538 358 924 2 092 462 -17 759	27 158	889 689 386 082 275 771 -44 773	1 911 087 359 283 2 270 370 6 528
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 407 811 1 760 933 7 168 744 -142 321	1 003 900 2	625 309 764 833 390 142 -48 019	6 506 435 3 252 868 9 759 303 -11 110

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total		
	Pétrole brut	ole brut GPL et produits			a i
		pétroliers	1989	1988	
Trunk Lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	8 276 791	2 715 838 10	992 629	10 867 579	
Average kilometres per cubic metre -					

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ORDER FOR	M	Client Reference Number			
ORDER FOR Mail to: Publication Sale Statistics Canac Ottawa, Ontario (Plesse print) Company Department Attention Address City Postal Code Catalogue No.	s la	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature	Quantity	\$	Total
Cheque or money or For faster servic			nt		PF 13551 15/89 and MasterCard Accounts Français au verso
Postez à : Vente des public Statistique Cana Ottawa (Ontario) (Lettres moulées Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Code postal	da K1A 0T6	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (in Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard No de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard Signature	UVISA		\$
	Titre	dollars canadiens ou l'équivalent.	Quantité	0	PF 3551 6/89
Pour un service	€ 1-800-26	7 6677 @			Comptes VISA

English on Reverse

BUN DE CUMMANDE	Numéro de référence du clie	ent		
Postez à :	MODE DE PAIEMENT			
/ente des publications Statistique Canada	☐ Numéro de la commande (in	nclure s.v.p.)		
Ottawa (Ontario) K1A OT6	☐ Paiement inclus			
// others moulées a u. a l	Portez à mon compte :			
(Lettres moulées s.v.p.) Compagnie	☐ MasterCard	□ VISA		
Service	N° de compte			
À l'attention de				
Adresse	Date d'expiration			
Ville Province	☐ Facturez-moi plus tard			
Code postal Tél.	Signature			
N° au catalogue	Titre	Quantité	Prix	Tota
		-		-
		-		
		-		
		-		
				PF
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du L	Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.		03	3551
				6/89
Pour un service plus rapide, composez	-800-267-6677 🕿			Comptes V et MasterC
ORDER FORM	Client Reference Number			
Mail to:	METHOD OF PAYMENT			
Publication Sales Statistics Canada	☐ Purchase Order Number (ple	ease enclose)		
Ottawa, Ontario, K1A 0T6	☐ Payment enclosed		\$	
(Please print)	☐ Charge to my:			
Company	☐ MasterCard	□ VISA		
Department	Account Number		1 1 1 1 1 1	
Attention	Expiry Date			
Address				
City Province	☐ Bill me later			
Postal Code Tel.	Signature			
Catalogue No.	Title	Quantity	Price	Tota
		-		.
		-		.
		.		·
		-		
				.
				PF
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for C	Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.		03	3551 6/89
For faster service	800-267-6677 🏖		VISA an	nd MasterC

Français au ver

THE NEWS BEHIND THE NUMBERS

The 1986 Census Data Base collected the numbers on Canadians — but what do they mean to you? The FOCUS ON CANADA Series analyses the issues that emerged from the Census results, in layman's language.

FOCUS ON CANADA looks at the issues affecting Canada's seniors and its youth, its ethnic and aboriginal communities; its regions in the far north and the industrial south.

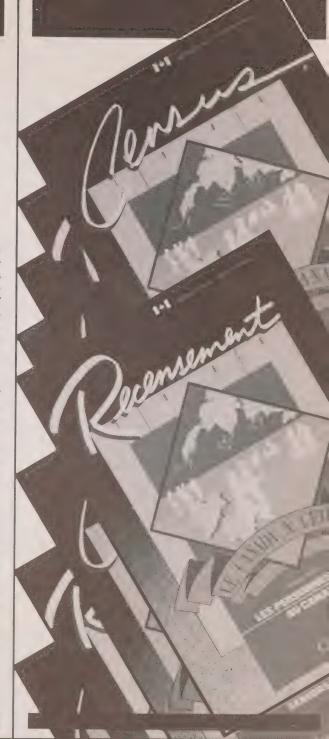
And there's much more to keep you informed — and enlightened. Each publication is bilingual, and costs \$10. Order the full set of 16 for a comprehensive reference tool for home, school or office.

CE QUI SE CACHE DERRIÈRE LES CHIFFRES

La base de données du recensement de 1986 renferme des chiffres sur les Canadiens. Mais que signifient-ils? La série *LE CANADA À L'ÉTUDE* analyse les questions qui proviennent des résultats du recensement, et ce, dans un langage de tous les jours.

LE CANADA À L'ÉTUDE examine les questions qui touchent les personnes âgées et les jeunes, les groupes ethniques et les autochtones, les régions éloignées du Grand Nord et la région industrialisée du sud du Canada.

De plus, cette série vous informe et vous éclaire grâce à d'innombrables autres renseignements. Chaque publication est bilingue et se vend 10\$. Commandez l'ensemble des 16 publications de façon à obtenir un outil de référence par excellence pour la maison, l'école ou le bureau.



To order, write to Publication Sales. Statistics Canada, Ottawa, Ontario. K1A 0T6. For faster service. using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

Introducing

Perspectives on Labour and Income

Nouveau!

L'emploi et le revenu en perspective

Canada's essential employment and income information now in one quarterly journal.

If you're responsible for developing employment strategies, negotiating labour contracts, forecasting economic trends, or administering social programs, you'll find *Perspectives on Labour and Income* indispensable.

It will keep you up-to-date on the latest Canadian trends in employment... unemployment insurance, pensions, and industry changes... and income... earning gaps between men and women, family income and spending habits, and more. Every issue of this quarterly journal contains:

- Feature Articles... in-depth information on vital topics
- Forum... an arena for discussion among researchers and readers
- Sources... a compendium of new information sources, news and updates on current research
- Key Labour and Income Facts... over 60 indicators let you monitor the trends on a national and provincial level.

Don't miss a single issue. Order your subscription today!

Perspectives on Labour and Income (Catalogue No. 75-001E) is \$50 annually (4 issues) in Canada, and \$60 annually outside Canada.

To order, write: Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6, or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre, listed in this publication.

Toute l'information essentielle sur l'emploi et le revenu au Canada dans une nouvelle revue trimestrielle.

Si vous avez la responsabilité d'élaborer des stratégies d'emploi, de négocier des contrats de travail, de prévoir les nouvelles tendances du marché ou d'administrer des programmes sociaux, vous ne pouvez pas vous passer de L'emploi et le revenu en perspective.

Cette revue vous renseigne sur tout ce qui se passe dans le domaine de l'emploi... les employés à temps partiel, les pensions, les changements de l'industrie... et des revenus... les disparités salariales entre hommes et femmes, le revenu familial et les habitudes de consommation et plus encore. Chaque numéro de cette revue trimestrielle comprend :

- Des articles de fond... des analyses détaillées sur des sujets de l'heure
- Un forum... une tribune pour échanger vos idées et connaître l'opinion des autres chercheurs et lecteurs
- Des sources... un condensé de nouvelles sources d'information, de renseignements et une mise à jour sur les recherches en cours
- Des indicateurs clés de l'emploi et du revenu... plus de 60 indicateurs vous permettant d'analyser les tendances du marché provincial et national.

Ne ratez pas un seul numéro. Abonnez-vous dès aujourd'hui!

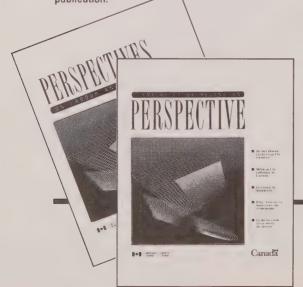
Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001F au catalogue) coûte 50 \$ pour quatre numéros par an au pays et 60 \$ annuellement à l'étranger.

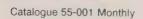
Pour commander, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A OT6 ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous (voir la liste dans cette publication).

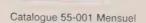
For faster service, call toll free and use your VISA or MasterCard.

Pour obtenir votre revue plus rapidement, composez le numéro suivant sans frais et portez la commande à votre compte VISA ou MasterCard.

1-800-267-6677









Oil pipe line transport

June 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1989





Statistics Canada Statistique Canada Canada

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division.

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served	
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	

(area served by NorthwesTel Inc.)

Newfoundland and Labrador

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie Division de l'industrie.

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres récionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Appelez à frais virés au 403-495-2011

1(613)951-7277

NorthwesTel Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

SIC 4612

Oil pipe line transport

June 1989

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

October 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

CTI 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1989

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérinaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Octobre 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

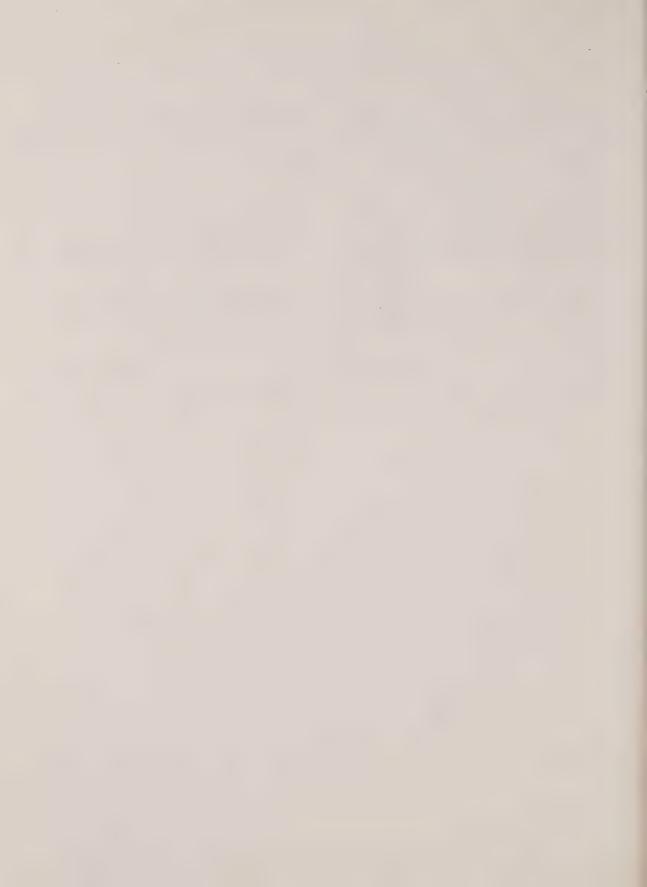
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Т	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 5.3% to 14 063 691 cubic metres from 13 361 260 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8522 562 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.3%), 575 538 cubic metres of imported oil, (up 27.2%), 4886 440 cubic metres of domestic LPG's and products (up 10.2%), and 79 151 cubic metres of imported LPG's and products (up 30.1%).

Faits saillants

Pendant le mois de juin les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 5.3%, s'élevant à 14063 691 mètres cubes (m³), comparativement à 13 361 260 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 522 562 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.3%; 575 538 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 27.2%; 4 886 440 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 10.2%; et 79 151 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 30.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	June 1988	June - 1989 -	- Juin		
	Juin 1988	Total	Québec	Ontario ·	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 353 163 1 491 343 452 467 571 264	6 258 158 1 680 413 575 538 583 991	355 515 -	109 820 220 023 534	45 300 - - 27 260
5 Net receipts, total	8 868 237	9 098 100	355 515	330 477	72 560
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	14 293 556 8 328 920 1 156 274	13 469 049 7 939 029 1 148 274	466 841	2 584 431 12 428	5 196 481 72 740 428 304
9 RECEIPTS, TOTAL	32 646 987	31 654 452	822 356	2 927 336	5 770 085
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	4 797 323 230 160 3 463 025 454 569	5 581 527 218 834 3 095 639 364 873	780 442 41 965 -	2 504 977 124 821 277 797 (2)	2 342 326
14 Net deliveries, total	8 945 077	9 260 873	822 407	2 907 595	2 342 326
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	14 293 556 1 801 240 7 683 954	13 469 049 1 745 057 7 342 246	-	466 841 12 428	2 584 431 501 044
18 Deliveries, total	32 723 827	31 817 225	822 407	3 386 864	5 427 801
19 Line losses and unaccounted for	-10 791	-8 739	122	-12 653	3 546
20 Inventory changes	-66 049	-154 034	-173	-446 875	338 738
21 DISPOSITION, TOTAL	32 646 987	31 654 452	822 356	2 927 336	5 770 085

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		British Columbia	Northwest Territories		
iskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Quest		
ubic metres	- mètres cube	S			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
766 206 5 373	5 145 965 1 565 220	157 748	142 939	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
55 193	467 980	32 924	-	Importation Autres arrivages	
826 772	7 179 165	190 672	142 939	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
628 842 675 682 314 432	142 935 6 946 563 393 110	449 519 244 044 -	-	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
445 728	14 661 773	884 235	142 939	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
217 029 4 506	1 503 805 47 542	575 274	-	Aux raffineries Aux usines	
27 894 8 174	370 007 280 340	77 615 76 359	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
257 603	2 201 694	729 248	•	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
196 481 38 214 951 900	5 078 361 1 531 485 5 808 188	175 358 68 686	142 935	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
444 198	14 619 728	973 292	142 935	Total, livraisons	
-16 434	16 415	91	174	Fuites et autres pertes	
17 964	25 630	-89 148	-170	Variations de stocks	
445 728	14 661 773	884 235	142 939	TOTAL, UTILISATION	

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations et de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	June 1988	June - 1989	June - 1989 - Juin					
	Juin 1988	Ťotal	Québec	Ontario (1)	Manitoba			
No.								
	cubic metres	- mètres cubes						
Receipts:								
Net receipts:								
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 159 542 2 675 634 60 818 597 029	1 516 521 2 938 702 79 151 431 217	367 756 - -	321 062 1 162 858 79 151 32 438	-			
5 Net receipts, total	4 493 023	4 965 591	367 756	1 595 509	-			
Transfers:								
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 49 1 84 9 543 125 605 508	2 786 067 546 445 495 780	50 816 - -	668 357 - 128 574	652 31.3 · 227 671			
9 RECEIPTS, TOTAL	8 133 505	8 79 3 88 3	418 572	2 392 440	8 79 9 84			
Disposition:								
Net deliveries:								
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	398 429 1 827 559 200 430 1 945 242	488 964 1 988 925 254 605 2 168 889	23 898 219 720 46 985	188 226 946 688 73 109 (3) 923 811	27 262 230 686			
14 Net deliveries, total	4 371 660	4 901 383	290 603	2 131 834	257 948			
Transfers:								
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 491 849 539 285 609 348	2 786 067 550 356 491 869	127 896	50 816 128 574	407 176 218 006 9 665			
18 Deliveries, total	8 012 142	8 729 675	418 499	2 311 224	892 795			
19 Line losses and unaccounted for	5 070	28 382	73	15 270	-460			
20 Inventory changes	116 293	35 826	-	65 946	-12 351			
21 DISPOSITION, TOTAL	8 133 505	8 793 883	418 572	2 392 440	879 984			

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

		British			
askat-	Alberta	Columbia	Yukon		
hewan(2)	Alberta	Colombie- Britannique	TUKON		No
ubic metro	es - mètres cube	s			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
34 138 23 802	1 152 156 1 378 656	9 165 5 630		Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	
5 971	384 513	8 295	_	Importation Autres arrivages	
3 311	004 510	0 230		Autres arrivages	
63 911	2 915 325	23 090	-	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
138 043 5 971	540 474	268 243	8 295	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
139 535	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
347 460	3 455 799	291 333	8 295	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
	119 315	157 525	-	Aux raffineries	1
179 061 174 942	527 103 6 554	80 792	8 299	Aux usines En vue de l'exportation	
47 093	917 515	2 799 (4)	-	Autres livraisons	
401 096	1 570 487	241 116	8 299	Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
785 598	1 406 286	8 295	-	À d'autres provinces	
50 765 94 741	281 585 258 889	on ma	-	A d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	
332 200	3 517 247	249 411	8 299	Total, livraisons	
5 960	5 516	2 042	-19	Fuites et autres pertes	
9 300	-66 964	39 880	15	Variations de stocks	

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	June 1988	June ~ 1989 - Juin				
	Juin 1988					
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
	cubic metres	- mètres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From fields 2 From processing plants	6 353 163 1 491 343	6 258 158 1 680 413	-	-	45 300	
Imports From other	452 467 571 264	575 538 583 991	355 515	-	13 271	
5 Net receipts, total	8 868 237	9 098 100	355 515	-	58 571	
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
6 Quebec 7 Ontario	818 103 2 043 515	780 442 2 504 977	355 566	-	16 215 17 225	
8 Manitoba 9 Saskatchewan	222 686	217 029	-	-	-	
O Alberta 1 British Columbia	1 035 148 677 871	1 503 805 575 274	-	-	:	
2 Refineries,total	4 797 323	5 581 527	355 566	-	33 440	
3 To plants	230 160	218 834		-		
4 For export 5 To other	3 463 025 454 569	3 095 639 364 873	-	-	25 311	
6 Net deliveries, total	8 945 077	9 260 873	355 56 6	-	58 751	
7 Line losses and unaccounted for	-10 791	-8 739	122	-	-131	
8 Inventory changes	-66 049	-154 034	-173		-49	
19 DISPOSITION, TOTAL	8 868 237	9 098 100	355 515	-	58 571	

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

June - 1989 - Juin

6	40	British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metre	es - métres cube	es				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
884 243 2 313	5 023 517 1 678 100	162 159	142 939	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
70 132	485 618	14 970	-	220 023	Importation Autres arrivages	4
956 688	7 187 235	177 129	142 939	220 023	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
139 278 287 625	269 383 1 955 570		34 304	210 253	Québec Ontario Manitoba	6 7 8

		055		955 149 432 377	974		325 050	51	304 - 457 174	210	253	Alberta 1	7 8 9 10
4:	93	958	4	184	000	161	375	142	935	210	253	Total, raffineries	12
	46	313 823 125	2	216 501 348	617		888 013		-		-	En vue de l'exportation	13
1 0	51	219	7	250	873	191	276	142	935	210	253	Total, livraisons nettes 1	16
	-4	196		-4	927		91		174		128	Fuites et autres pertes	17
- !	90	335		-58	711	-14	238		170	9	642	Variations de stocks	18
9	56	688	7	187	235	177	129	142	939	220	023	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	al ye	ear-to	-date									M								
		Tota	al c	umulat	if				nuary			rua	,		rch		Apr				ay	
		1988			198	- a		Jai	nvie		rev	rie		Mai	rs		Avr	11		m	ai	
No.		1300	,		(30)	7																
_		cubi	c m	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent: (1) Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	8 2	711 519	644 467 252 346	9 2	511 821	507 820 406 333	1	628 569 386 553	409 149	1	444 494	255 955 895 472		398 427	967 949 864 691	1	603 434	574 397 970 338		814 501	3 397 4 697 1 990 2 137
5	Net receipts, total	53	895	709	53	606	066	9	137	418	8	381	577	9	041	471	8	787	279	9	160	221
6	Transfers	141	285	558	136	247	469	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	1 298
7	RECEIPTS, TOTAL	195	181	267	189	853	535	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	077	459	32	721	1 519
	LPG's and products: (2)																					
8 9 10 11	From processing plants From refineries Imports From other	17	678 372	414 544 854 955	19	162 416	665 430 678 804		547 339 61 572	167 399	3	160 53	542 404 280 709		453 97	559 497 498 416	3	227 62	427 442 267 647		043 63	7 895 3 218 3 083 3 827
12	Net receipts, total	29	435	757	31	622	577	5	521	275	5	103	935	5	493	970	5	309	783	5	228	8 023
13	Transfers	23	699	095	23	906	929	4	058	353	3	824	403	4	330	124	4	024	696	3	841	1 061
14	RECEIPTS, TOTAL	53	134	862	55	529	506	9	579	628	8	928	338	9	824	094	9	334	479	9	069	9 084
15	Net receipts, total - All commodities	83	331	476	85	228	643	14	658	693	13	485	512	14	535	441	14	097	062	14	388	8 244
	Disposition: Crude oil and equivalent: (1)																					
	Net deliveries:																					
15 17 18 19	To refineries To reprocessing plants For export To other	1 19	385 355	312 689 480 857	1 18	342 113	042 124 342 208	3	466 253 323 296	392 789	2	132 758	196 536 860 024		332 051	959 289 794 306	2	195 750	486 028 991 932		210 132	8 512 0 045 2 269 5 452
20	Net deliveries, total	54	735	338	54	071	716	9	340	164	8	357	616	9	163	348	8	643	437	9	306	5 278
21	Transfers	141	285	558	136	247	469	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	1 298
22	Deliveries, total	196	020	896	190	319	185	33	228	521	29	919	544	32	552	702	29	933	617	32	867	7 576
23 24	Line losses and unaccounted for Inventory changes			563 066			020 630		5 -2 0 8	626 372			011 972			-850 027		143	690 152			3 736 2 32
25	DISPOSITION, TOTAL	195	181	267	189	853	535	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	077	459	32	721	1 519
	LPG's and products: (2)																					
27	To refineries To plants For export	11	508	213 623 671	12	293	184 023 011		109	335 280 840	1	923	152 969 908	2	121	678 253 576		081	281 190 254	2	068	6 774 8 408 8 828
29	To other			956			197		645		2	380	384	2		707			785	2		2 443
30	Net deliveries, total	29	275	463	31	448	415	5	741	444	5	126	413	5	437	214	5	095	510	5	148	6 45
31	Transfers	23	699	095	23	906	929	4	058	353	3	824	403	4	330	124	4	024	696	3	84	1 06
32	Deliveries, total	52	974	558	55		344	9	799	797	8	950	816	9	767	338	9		205	8		7 51:
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes			082 222			892 270			112 281		24 -47	968 446			884 872			276 997			2 730 4 302
35	DISPOSITION, TOTAL	53		862	55		506			628	8	928	338	9		094	9		479	9		9 084
36	Net deliveries, total - All commodities	84	010	801	85	520	131	15	081	608	13	484	029	14	600	562	13	738	947	14	452	2 72

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								No
cubic metre	- mètres c	ubes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1); Arrivages nets:	
6 258 158		-	-	-	-		Des champs pétrolifères	1
1 680 413 575 538		-	-				Des installations de traitement Importations	2
583 991	-	-	-		-	-	Autres arrivages	4
9 098 100	-	-	•	•			Total, arrivages nets	5
22 556 352	-	~	-	•	-	•	Transferts	6
31 654 452	۰	-	-				TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers (2) :	
1 516 521	-				~	-	Des usines de traitement	8
2 938 702 79 151	-		-		-	-	Des raffineries Importations	10
431 217		-	-	*	^	-	Autres arrivages	11
4 965 591	•		-				Total, arrivages nets	12
3 828 292	-		-			-	Transferts	13
8 793 883	-						TOTAL, ARRIVAGES	. 14
14 063 691	-				-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 581 527							Aux raffineries	16
218 834	-		-		-	-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	17 18
3 095 639 364 873					-		Autres livraisons	19
9 260 873	-				-	-	Total, livraisons nettes	20
22 556 352	-						Transferts	21
31 817 225						•	Total, livraisons	22
-8 739					-		Fuites et autres pertes	23
-154 034				-	-	-	Variations de stocks	24
31 654 452				•		۰	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers(2):	
488 964					_	-	Aux raffineries	26
1 988 925			-		-	-	Aux usines En vue de l'exportation	27 28
254 605 2 168 889				-			Autres livraisons	29
4 901 383							Total, livraisons nettes	30
3 828 292						-	Transferts	31
8 729 675					_		Total, fivraisons	32
						_	Fuites et autres pertes	33
28 382 35 826				-	-	-	Variations de stocks	34
8 793 883				-	-	-	TOTAL, UTILISATION	35
14 162 256				-			Total, livraisons mettes -	36
							Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

		End of month - À	la fin du	mois
	Crude oil	LPG's and	Total	
	Pétrole brut	GPL et	June	luin
		pétroliers	1989	1988
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
Shippers - Expéditeurs Carriers - Transporteurs Tota!	2 265 009 2 788 356 5 053 365	1 379 532 4	936 873 167 888 104 761	3 662 435 3 828 421 7 490 85 6
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 669 602 1 383 763 5 053 365 -22 917	1 014 778 2 2 051 396 7	706 220 398 541 104 761 -9 610	4 592 215 2 898 641 7 490 856 1 923
Canadian Oil in U.S.A Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 658 786 302 559 1 961 345 -131 117	19 268 205 828 2	845 346 321 827 167 173 -108 598	1 895 610 423 081 2 318 691 48 321
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 328 388 1 686 322 7 014 710 -154 034	1 034 046 2 2 257 224 9	551 566 720 368 271 934 -118 208	6 487 825 3 321 722 9 809 547 50 244

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil	LPG's and products	Total		
	Pétrole brut	GPL et	June	Juin	
		pétroliers	1989	1988	
Trunk Lines - Conduites principales:					
Trunk Lines - Conduites principales.					
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 857 855	2 494 708 10	352 563	10 605 363	

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ORDER FORM	Client Reference Number
Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 A OT6 (Please print) Company Department Attention Address City Province Postal Code Tel.	METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (please enclose) Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature
Chapter or money order should be made payable to the Receiver General for Ca For faster service 2 1-8	Title Quantity Price Total Quantity Price Total Price Total
BON DE COMMANDE	Numéro de référence du client
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard VISA N° de compte
Adresse	Date d'expiration
Ville Province	☐ Facturez-moi plus tard

Pour un service plus rapide, composez

1-800-267-6677

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.



PF 03551 06/89 Comptes VISA et MasterCard

Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service A l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél. N° au catalogue Titre	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (i Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard Signature	nclure s.v.p.)		
Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service A l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél.	☐ Paiement inclus ☐ Portez à mon compte : ☐ MasterCard N° de compte ☐ Date d'expiration ☐ Facturez-moi plus tard	U VISA		
Ottawa (Ontario) K1A 0T6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél.	☐ Paiement inclus ☐ Portez à mon compte : ☐ MasterCard N° de compte ☐ Date d'expiration ☐ Facturez-moi plus tard	U VISA		
(Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél.	Portez à mon compte : MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard			
Compagnie Service Å l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél.	MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard			
Service Å l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél.	N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard			\$ I
À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tél.	Date d'expiration	Durasió d		\$ <u> </u>
Adresse Ville Province Code postal Tél.	☐ Facturez-moi plus tard	Oussité		
Ville Province Code postal Tél.		Ougasité		
	Signature	Ougastité		
N° au catalogue Titre		Ougatité		
		Quantite	Prix	Tota
		-		
				-
		-		
		-		-
			PF	-
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publicati	ions, en dollars canadiens ou l'équivalent.		035	51
			06/	
Pour un service plus rapide, composez 2 1-800-	267-6677 🏖			mptes V MasterC
ORDER FORM	Client Reference Number			
Mail to:	METHOD OF PAYMENT			
Publication Sales Statistics Canada	☐ Purchase Order Number (pl	ease enclose)		
Ottawa, Ontario, K1A 0T6	Payment enclosed	•	s	
(Please print)	☐ Charge to my:		· ·	
Company	☐ MasterCard	□ VISA		
Department	Account Number			
Attention	_			1-1-
Address	Expiry Date			
City Province	☐ Bill me later			
Postal Code Tel.	Signature			
Catalogue No. Title		Quantity	Price	Tota
		-		-
		-		-
				-
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publication	s, in Canadian funds or equivalent.		PF 035 06/	51

THE NEWS BEHIND THE NUMBERS

The 1986 Census Data Base collected the numbers on Canadians — but what do they mean to you? The FOCUS ON CANADA Series analyses the issues that emerged from the Census results, in layman's language.

FOCUS ON CANADA looks at the issues affecting Canada's seniors and its youth, its ethnic and aboriginal communities; its regions in the far north and the industrial south.

And there's much more to keep you informed — and enlightened. Each publication is bilingual, and costs \$10. Order the full set of 16 for a comprehensive reference tool for home, school or office.

CE QUI SE CACHE DERRIÈRE LES CHIFFRES

La base de données du recensement de 1986 renferme des chiffres sur les Canadiens. Mais que signifient-ils? La série *LE CANADA À L'ÉTUDE* analyse les questions qui proviennent des résultats du recensement, et ce, dans un langage de tous les jours.

LE CANADA À L'ÉTUDE examine les questions qui touchent les personnes âgées et les jeunes, les groupes ethniques et les autochtones, les régions éloignées du Grand Nord et la région industrialisée du sud du Canada

De plus, cette série vous informe et vous éclaire grâce à d'innombrables autres renseignements. Chaque publication est bilingue et se vend 10\$. Commandez l'ensemble des 16 publications de façon à obtenir un outil de référence par excellence pour la maison. L'école ou le bureau.



To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, KTA 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en écrivant à Vente des publications. Statistique Canada. Ottawa. Ontario, K I A OT6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide. téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

Introducing

Perspectives on Labour and Income

Nouveau!

L'emploi et le revenu en perspective

Canada's essential employment and income information now in one quarterly journal.

If you're responsible for developing employment strategies, negotiating labour contracts, forecasting economic trends, or administering social programs, you'll find *Perspectives on Labour and Income* indispensable.

It will keep you up-to-date on the latest Canadian trends in employment... unemployment insurance, pensions, and industry changes... and income... earning gaps between men and women, family income and spending habits, and more. Every issue of this quarterly journal contains:

- Feature Articles... in-depth information on vital topics
- Forum... an arena for discussion among researchers and readers
- Sources... a compendium of new information sources, news and updates on current research
- Key Labour and Income Facts... over 60 indicators let you monitor the trends on a national and provincial level.

Don't miss a single issue. Order your subscription today!

Perspectives on Labour and Income (Catalogue No. 75-001E) is \$50 annually (4 issues) in Canada, and \$60 annually outside Canada.

To order, write: Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6, or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre, listed in this publication.

Toute l'information essentielle sur l'emploi et le revenu au Canada dans une nouvelle revue trimestrielle.

Si vous avez la responsabilité d'élaborer des stratégies d'emploi, de négocier des contrats de travail, de prévoir les nouvelles tendances du marché ou d'administrer des programmes sociaux, vous ne pouvez pas vous passer de *L'emploi et le revenu en perspective*.

Cette revue vous renseigne sur tout ce qui se passe dans le domaine de l'emploi... les employés à temps partiel, les pensions, les changements de l'industrie... et des revenus... les disparités salariales entre hommes et femmes, le revenu familial et les habitudes de consommation et plus encore. Chaque numéro de cette revue trimestrielle comprend:

- Des articles de fond... des analyses détaillées sur des sujets de l'heure
- Un forum... une tribune pour échanger vos idées et connaître l'opinion des autres chercheurs et lecteurs
- Des sources... un condensé de nouvelles sources d'information, de renseignements et une mise à jour sur les recherches en cours
- Des indicateurs clés de l'emploi et du revenu... plus de 60 indicateurs vous permettant d'analyser les tendances du marché provincial et national.

Ne ratez pas un seul numéro. Abonnez-vous dès aujourd'hui!

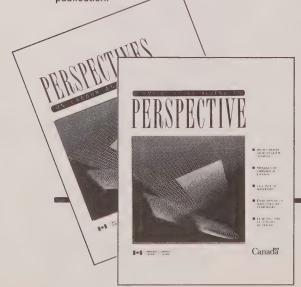
Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001F au catalogue) coûte 50 \$ pour quatre numéros par an au pays et 60 \$ annuellement à l'étranger.

Pour commander, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous (voir la liste dans cette publication).

For faster service, call toll free and use your VISA or MasterCard.

Pour obtenir votre revue plus rapidement, composez le numéro suivant sans frais et portez la commande à votre compte VISA ou MasterCard.

1-800-267-6677





Oil pipe line transport

July 1989

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1989





Statistics Canada Statistique Canada Canadä'

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

TVCWIDOIIDIANO AND EADIAGO	1-000-000-4200
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serve	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

Newfoundland and Labrador

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'industrie, Division de l'industrie,

Torro-Nouvo et Labrador

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

1 000 562 4255

Terre-Neuve et Labrador	1-800-303-4233
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Bruns	swick
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et cer	trale) 1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la Northw	vesTel Inc.) Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	
NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

July 1989

Juillet 1989

Oil pipe line transport

SIC 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

October 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Octobre 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

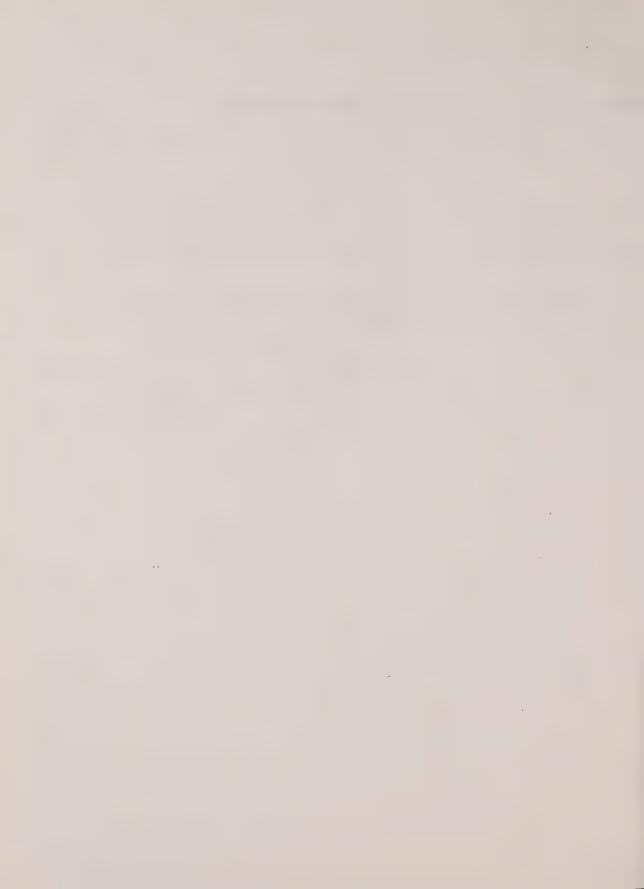
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
T	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July decreased 1.7% to 14 332 235 cubic metres from 14 578 487 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 494 790 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 7.1%), 775 685 cubic metres of imported oil, (up 61.0%), 5 002 249 cubic metres of domestic LPG's and products (up 2.2%), and 59 511 cubic metres of imported LPG's and products (down 2.2%).

Faits saillants

Pendant le mois de juillet les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 1.7%, s'élevant à 14 332 235 mètres cubes (m3), comparativement à 14 578 487 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précèdente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 494 790 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 7.1%; 775 685 mètres cubes de brut importé, soit u ne augmentation de 61.0%; 5 002 249 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 2.2%; et 59 511 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 2.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	July 1988		Ji	uly -	- 1989 -	- Juillet					
	Juille 1988	ŧ	T	ota1		Québe	c	Ontar	io	Mani	i toba(1
No.											
	cubic	metres	- mětre	es ct	ıbes						
Receipts:											
Net receipts:											
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports		5 199 1 712	1	470 441 775	635 685	485 1	- - 51		322 534		47 065 - 28 513
5 Net receipts, total	687 9 622	2 639		582		485 1	7.1	380	513 369		75 578
5 Net receipts, total	y oll	006		2/0	475	405 1	51	300	369		5 510
Transfers:											
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	14 002 8 536 1 152	5 591	7	785 568 173	742	358 8	84 - -	2 659 14	663 - 803	7	19 446 75 650 42 042
9 RECEIPTS, TOTAL	33 313	210	30	798	056	844 0	35	3 054	835	5 41	12 716
Disposition:											
Net deliveries:											
10 To refineries 11 To plants		5 413		699 155	441	843 9	95		646		
12 For export 13 To other	3 377		2	860 296	223		_		846 (2)	2 13	80 842
14 Net deliveries, total	9 714	666	9	011	965	843 9	95	2 652	458	2 13	10 842
Transfers:											
15 To other provinces 16 To other pipelines	14 002 1 887	290	1	785 737	374		_		884		9 663
17 To interprovincial systems	7 801			004			-	14	803	517	7 692
18 Deliveries, total	33 405	870	30	53 9	546	843 9	95	J 026	145	5 308	8 197
19 Line losses and unaccounted for	-12	181		14	519		62	-2	003		8 195
20 Inventory changes	-80	479		243	991	-	22	30	693	90	6 324
21 DISPOSITION, TOTAL	33 313	210	30	798	056	844 0	35	3 054	835	5 41	12 716

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.(2) Includes 14 803 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

ABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

uly -	1989 -	Juil	let						
agkato	hewan	Albe	rta		Britis Columb		Northwest Territories		
dskare	. II o w G II	Habo			Colomb Britan		Territoires du Nord-Ouest		No
ubic m	netres	— mět	res	cubes	S				
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
777 9	58	5 3	29	182	168		147 599	Des champs pétrolifères	1 2
5 2	276	1 3	47	037		_		Des installations de traitement Importation	3
54 6	5 9 5	4	60	534	38	288	-	Autres arrivages	4
837 9	929	7 1	36	753	207	096	147 599	Total, arrivages nets	5
								Transferts:	
			, ,	750	E02	176		Venant d'autres provinces	6
297 8				752 233	276	635	_	Venant d'autres pipe-lines	7
300 8		4	15	326		-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
079 9	900	14 2	73	064	985	907	147 599	TOTAL, ARRIVAGES	9
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
227 (4 9 E	4 7	26	638	595	126	_	Aux raffineries	10
22				642		~	_	Aux usines	11 12
40 1	290 B14			607 284		638 783	=	En vue de l'exportation Autres livraisons	13
294	952	2 4	30	171	659	547	-	Total, livraisons nettes	14
								Transforts:	
							4/2 220		15
819		4 8		037	190	556	147 752	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	16
919				332		079	-	À des réseaux interprovinciaux	17
058	508	14 2	18	767	936	182	147 752	Total, livraisons	18
	525		5	571	2	138	31	Fuites et autres pertes	19
20	867		48	726	47	587	-184	Variations de stocks	20
								TOTAL HITTI TOATTON	21
079	900 compri:	14 2				907	147 599	TOTAL, UTILISATION	

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 14 803 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	July 1988	July - 1989	- Juillet		
	Juillet 1988				
		Total	Quốbec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Not receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 216 510 2 960 831 60 851 718 289	1 380 498 3 132 253 59 511 489 498	383 152 - -	306 353 1 202 820 59 511 21 423	=
5 Net receipts, total	4 956 481	B 061 760	383 152	1 590 107	•
Transfers:					
6 From other provinces	2 883 090	2 442 032	47 758	569 269	550 311
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	665 927 660 528	453 289 524 648	Ξ	160 636	274 789
9 RECEIPTS, TOTAL	9 166 026	8 481 729	430 910	2 320 012	825 100
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants	447 926 1 985 593	492 320 1 986 740	23 809 224 911	191 709 967 932	22 116
12 For export 13 To other	215 066 2 168 843	269 620 2 184 432	54 001	103 813 (3) 854 998	237 753
14 Net deliveries, total	4 817 428	4 933 112	302 721	2 118 452	259 869
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 883 090 706 723 619 732	2 442 032 568 820 409 117	127 378	47 758 - 160 636	267 300 261 742 13 047
18 Deliveries, total	9 026 973	8 353 081	430 099	2 326 846	801 958
19 Line losses and unaccounted for	-13 129	-14 701	811	-5 271	380
20 Inventory changes	152 182	143 349	-	-1 563	22 762
21 DISPOSITION, TOTAL	9 166 026	8 481 729	430 910	2 320 012	825 100

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

ABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

uly -	1989	- Jui	11et						
askat- hevan()		Albe	rta		Colo	ish embia embie- annique	Yukon		No
ubic m	etre:	s — mě	tres	cubes					
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
18 5			046			623	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1 2
32 4	_		502	-		472	-	Importation	3
18 7	32		443	310	6	033	-	Autres arrivages	4
69 7	11	ž	992	662	26	128		Total, arrivages nets	5
								Transferts:	
057 6	70			_	210	991	6 033	Venant d'autres provinces	6
18 7 89 2	32		434	557		_	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
235 3	36	3	427	219	237	119	6 033	TOTAL, ARRIVAGES	9
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
				542		260 577	6 041	Aux raffineries Aux usines	10
186 9 155 6 50 6	16		10	227 191 629		418 (4)	-	En vue de 1'exportation Autres livraisons	12 13
393 1	185	1	606	589	246	255	6 041	Total, livraisons nettes	14
								Transferts:	
724 5	902	1	268	661	6	033	-	À d'autres provinces	15 16
52 E 55 1	318		254	260 297		_	- COD	Å d'autres pipe-lines Å des réseaux interprovinciaux	17
1 226 0		3		807	252	288	6 041	Total, livraisons	18
	635		-10	887		-362	-7	Fuites et autres pertes	1.9
8 (659		128	299	-14	807	-1	Variations do stocks	20
1 235 3	774	79	627	219	237	119	6 033	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchowan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	July 1988	July - 1989	- Juillet		
	Juillet 1988				
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
· ·					
	cubic metres	- mètres cubes		****	
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 806 456	6 470 612		_	47 065
2 From processing plants	1 646 199	1 441 635	-	-	-
3 Imports 4 From other	481 712 687 639	775 685 582 543	485 151	Ξ	14 481
		502 540			
5 Net receipts, total	9 622 006	9 270 475	485 151	-	61 546
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec 7 Ontario	865 664	843 995 2 305 966	485 111	Ξ	17 554 18 939
/ Untario B Manitoba	2 307 571	_	Ξ.	Ξ	18 939
9 Saskatchewan	245 595	227 695	-	-	-
0 Alberta 1 British Columbia	1 667 224 698 704	1 726 638 595 126		Ξ	Ξ
					T/ 400
2 Refineries, total	5 784 75E	B 699 MZ0	485 111	•	36 493
3 To plants	216 413	155 441	_	-	-
4 For export 5 To other	3 377 334 336 161	2 860 223 296 881	_	Ī	25 125
J IO OCHOP	330 101	470 001	_	_	
6 Net deliveries, total	9 714 666	9 011 968	485 111	•	61 618
7 Line losses and unaccounted for	-12 181	14 519	62	-	-106
B Inventory changes	-80 479	243 991	-22	-	34
9 DISPOSITION, TOTAL	9 622 006	9 270 475	485 151	•	61 546

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

ABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

uly - 198	- Juillet					
askat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
hewan	MIDELES	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
bic metro	es – mêtres cube	S				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
906 599 2 844	5 203 716 1 438 791	165 633	147 599	-	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2 3
69 845	477 621	20 596	Ξ	290 534	Importation Autres arrivages	4
979 288	7 120 128	186 229	147 599	290 534	Total, arrivages nets	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
60 521	271 578 1 799 917	-	35 460	9 231 212 458	Québec Ontario	
239 192	_	-		_	Manitoba Saskatchewan	
73 158	154 537 1 659 951 384 962	13 496 151 063	53 191 59 101	=	Alberta Colombie-Britannique	11
372 871	4 270 945	164 559	147 752	221 689	Total, raffineries	1
					Aux usines	1
2 844 496 863	152 597 2 294 154	29 278	_	14 803	En vue de l'exportation	1:
4 717	292 164	-	-	_	Autres livraisons	Ť
877 295	7 009 860	193 837	147 752	236 492	Total, livraisons nattes	1
-657	12 971	2 138	31	80	Fultes et autres pertes	1
102 650	97 297	-9 746	-184	53 962	Variations de stocks	1
979 288	7 120 128	186 229	147 599	290 534	TOTAL, UTILISATION	1

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	l year	-to-date			lai	nuar		Ea	brua	maz	Ma	rch		A-	ril				
		Tota	1 cumu	latif				nuar nv1e			vrie		Ma				ril			lay lai	
No.		1 988		1 98	9																
		cubi	c metr	es - mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:																				
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	10	058 10 357 66 000 96 100 98	6 10 4 3	953 597	9 119 3 455 7 091 6 876	1	569 386	156 409 149 704		444 494	255 955 895 472		398 427	967 949 864 691		603 434	574 397 970 338		814 501	3 397 4 697 1 990 0 137
Б	Net receipts, total	63	517 71	5 62	876	5 5 41	9	137	418	8	381	577	9	041	471	8	787	279	9	160	221
6	Transfers	164	976 76	2 157	775	5 050	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	298
7	RECEIPTS, TOTAL	228	494 47	7 220	651	591	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	077	459	32	721	519
	LPG's and products:(2)																				
8 9 10	From processing plants From refineries Imports From other	20	943 92 639 37 433 70 375 24	5 22 5	294 476	2 163 6 683 6 189 6 302	3	339 61	721 167 399 988		160 53	542 404 280 709		453 97	559 497 498 416		227	427 442 267 647		043	7 895 3 218 3 083 3 827
12	Net receipts, total		392 24			337			275			935			978	5		783	Б		3 023
13	Transfers		908 64			898			353			403			124			696			061
14	RECEIPTS, TOTAL	62 :	300 88			235			628			338			094			479			084
15	Net receipts, total - All commodities		909 96			878			693			B12			441			062			3 244
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1) Net deliveries:																				
17 18	To refineries To processing plants For export To other	1 (021 07 602 10: 732 81: 094 01:	2 1	497 973	2 462 7 565 8 565 9 089	3	253 323	362 392 789 621	_	132 758	196 536 860 024	_	332 051	959 289 794 306	2	195 750	486 028 991 932		210 132	512 045 269 452
20	Net deliveries, total	64 4	450 00	4 63	083	681	9	340	164	8	357	616	9	163	348	8	643	437	9	306	278
21	Transfers	164	976 76	157	775	050	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	298
22	Deliveries, total	229	426 76	5 220	858	731	33	228	521	29	919	544	32	552	702	29	933	617	32	867	576
	Line losses and unaccounted for Inventory changes		138 74 793 54			499 639	-		626 372			011 972			-850 027		143	690 152			736
25	DISPOSITION, TOTAL	228	494 47	7 220	651	591	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	877	459	32	721	519
	LPG's and products:(2)																				
27	To refineries To plants For export To other	13 4	969 13 894 21 114 73 514 79	5 14 7 2	279 057	504 763 631 629	2	109 411	335 280 840 989		923 331	152 969 908 384		121 261	678 253 576 707	2	081 229	281 190 254 785		068 298	774 406 828 443
30	Net deliveries, total	34 (92 89	36	381	527	5	741	444	5	126	413	Б	437	214	5	095	510	5	146	451
31	Transfers	27 9	908 64	27	326	898	4	058	353	3	824	403	4	330	124	4	024	696	3	841	061
32	Deliveries, total	62 (901 53	63	708	425	9	799	797	В	950	816	9	767	338	9	120	206	8	987	512
33 34	Line losses and unaccounted for Inventory changes		55 95 243 40			191	-		112 281			968 446			884 872			276 997			730
35	DISPOSITION, TOTAL	62 3	500 881	64	011	235	9	579	628	8	928	338	9	824	094	9	334	479	9	069	084
36	Net deliveries, total - All commodities	98 1	642 89		445	208	1.6	081	608	13	484	029	16	600	562	13	738	947	14	452	729

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June			July	Au	gust	September	October	November	December		
Jui			Juillet		at	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
002											
			->								No
cub:	ic m	etres	- mètres	cubes							
										Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
6 :	258	158	6 470 6		~	-	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
1	680 575	413	1 441 6 775 6		_	_	_	_	_	Des installations de traitement Importations	2
1	583	991	582 5		100	-	-	-	-	Autres errivages	4
9	09B	100	9 270 4	47.6			-	-		Total, arrivages nets	Б
22	556	352	21 527 5	581	-	**		-	-	Transferts	6
31	654	452	30 798 0	056	-				to .	TOTAL, ARRIVAGES	7
										GPL et produits pétroliers(2):	
4	516	521	1 380 4	498		-	-	_	_	Des usines de traitement	8
	938	702	3 132 2	253	-	-	, -	_	-	Des raffineries Importations	9
	79 431		59 5 489 4		_	_	-	_	_	importations Autres arrivages	11
	965		5 961 7			_				Total, arrivages mets	12
	828		3 419 9		_			on on	-	Transferts	13
	793		8 481 7							TOTAL, ARRIVAGES	14
_	063		14 332 2							Total, arrivages nets - Tous les produits	1.6
14	003	071	14 332 8								
										Utilisation: Brut et équivalent(1):	
										Livraisons nettes:	
									_	Aux raffineries	16
	581 218		5 699 4 155 4		_	_		_	_	Aux usines de traitement	17 18
3	095	639	2 860 2	223		-			_	En vue de l'exportation Autres livraisons	19
	364	873	296 8		-	-			_	Total, livraisons mettes	20
9	260	873	9 611 9	965		-	,		•		21
22	556	352	21 527 !	581	-		•		-	Transferts	22
31	817	225	30 539	546	-	-	,		-	Total, livraisons	
	-8	739	14 !			-			un-	Fuites et autres pertes Variations de stocks	23 24
	-154	034	243	991	_	-		-			25
31	654	452	30 798	056	-				eti .	TOTAL, UTILISATION	25
										GPL et produits pétroliers(2):	
		964	492	720	_	_			_	Aux raffineries	26
1		925	1 986		_	_			-	Aux usines	27 28
	254	605 889	269 2 184	620	_	-			-	En vue de l'exportation Autres livraisons	29
		383	4 933						*	Total, livraisons nettes	30
		292	3 419			_			_	Transferts	31
		675	8 353						-	Total, livraisons	32
								_	-	Fultes et autres pertes	33
		382 826	-14 143		-	_			-	Variations de stocks	34
8	793	883	8 481	729	-	-		-	*	TOTAL, UTILISATION	35
14	162	256	13 945	077						Total, livraisons nettes - Tous les produits	36

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories TABLEAU 5. Inventaires

Average kilometres per cubic metre -Moyenne de kilomètres par mètre cube -

98 26 24 86 38 24 59	pr GP pr pó - mòtr 1 1 2	Grs: oducionii es ct	ts iers ubes 462 585 047 340 707	3 5 7 6 6 2 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6	78 35 13 665 648	560 1111 671 126 545 671 910	2	1988 5 502 6 001 7 503 6 614 8 89 7 503	97: 39: 46:
98 226 24 86 38 38 24 59	pr pó - mòtr 1 1 2 2	062 4 5 287 (ts iers 462 585 047 707 047	3 5 7 6 6 2 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6	78 35 13 665 48	560 111 671 126 545 671	2	1988 5 502 6 001 7 503 6 614 8 89 7 503	97: 39: 46:
98 26 24 886 338 24 559	- mètr	062 4 224 2 287 (043 3 7 243 7 2 235 6	ubes 462 585 047 340 707 047 651	3 5 7 6 6 2 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6	78 35 13 65 48	560 111 671 126 545 671	4	5 502 5 001 7 503 6 614 8 889	075 390 465
98 26 24 886 338 24 559	1 1 2 2 2	062 4 224 5 287 6 043 3 243 7 287 6	462 585 047 340 707 047 651	3 5 7 6 6 2 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6	35 13 65 48	111 671 126 545 671	4	614 889	390 469 148 321
26 24 86 38 24 59	1 2 1 1 2 2	224 5 287 (043 3 243 7 287 (235 6	585 047 340 707 047 651	3 5 7 6 6 2 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6	35 13 65 48	111 671 126 545 671	4	614 889	390 469 148 321
26 24 86 38 24 59	1 2 1 1 2 2	224 5 287 (043 3 243 7 287 (235 6	585 047 340 707 047 651	3 5 7 6 6 2 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6 7 6	35 13 65 48	111 671 126 545 671	4	614 889	390 469 148 321
86 338 24 59	1 1 2 2	043 3 243 7 287 (235 6	340 707 047 651	4 6 2 7	65 48	126 545 671	2	614 889	148
24 259 58 19	1 2	243 7 287 (235 6	707 047 651	7 4	48	545 671	2	889	321
58 19		90 1	651				7		
19									4 6 9
19									
						638 965	1	904 472	801 980
		112 B -92 3				603 430	2	377 59	781 090
44 57		134 5 266 0		6 5 3 1	35 23	764 510		518 362	
191		400 E			59 87		9	71	703
ii '					То	tal			
brut					Ju	1y -	Jui11	e t	
	рé	troli	iers		19	89		1 988	
	oil '	pr brut GP pr	produc brut GPL et produi	products	products brut GPL et produits	products brut GPL et Ju produits pétroliers	products brut GPL et July - produits	products produits produits pétroliers	products produits produits protoiers

753.6

531.5 675.0 761.3

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

RDER FORM		Client Reference Number	r		
RDER FORM ail to: Jublication Sales latistics Canada ltawa, Ontario, lease print) Impany Impany Impany Idress ly Istal Code Catalogue No.		Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature		\$	Total
reque or money ord	er should be made payable to the Receiver General for Canada/Publication.	is, in Canadian funds or equivalent.		VISA at	PF 1551 6/89 nd MasterCard Accounts Français au verso
ostez à : ente des public tatistique Canaci ttawa (Ontario) ettres moulées s' impagnie etvice l'attention de dresse ille	ations la K1A 0T6	Numéro de référence du MODE DE PAIEMENT Numéro de la comman Paiement inclus Portez à mon compte: MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard	de (inclure s.v.p.)		\$
xde postal o au catalogue	Tél. Titre	Signature	Quantité	Prix	Total
e chèque ou manda	t:poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publicat	tions, en dollars canadiens ou l'équivalent		0	PF 3551 6/89 Comptes VISA et MasterCard

BON DE COMMANDE		Numéro de référence du clie	nt		
Postez à :		MODE DE PAIEMENT			
Vente des publications		☐ Numéro de la commande (ir	iclure s v n)		
Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6		Paiement inclus	101010 3. v.p.,		
(Lettres moulées s.v.p.)		Portez à mon compte :			
Compagnie		MasterCard	□ VISA		
Service		N° de compte			
À l'attention de		Date d'expiration			
Adresse					
Ville	Province	Facturez-moi plus tard			
Code postal	Tél.	Signature			
Nº au catalogue	Titre		Quantité	Prix	Total
			I — I —		-
					-
					Dr.
l e chèque ou mandat poste doit être	e établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Public	ations en dollars canadiens ou l'équivalent		0	PF 3551
to chaque do mandat posto don cire	. Clauri a rordio de riccovos general de Canada - rabile	ations, on contact canadions of requirement.		0	16/89
Dans us assuisa	<u> </u>				Comptes VIS
Pour un service	27 1-800	.267.6677 🕾			
plus rapide, composez	<u>జ</u> 1-800	-267-6677 2			et MasterCar
	2 1-800	Client Reference Number			et MasterCar
plus rapide, composez	2 1-800				et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales	2 1-800	Client Reference Number	ase enclose)		et MasterCar
ORDER FORM Mail to:	2 1-800	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (ple	pase enclose)		et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A OT6	<u>ሬ</u> 1-800	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (ple	ease enclose)	E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A OT6 (Please print)	2 1-800	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal proced) Payment enclosed Charge to my:	ase enclose)	E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A OT6 (Please print) Company	2 1-800	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletter) Payment enclosed Charge to my: MasterCard		E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A OT6 (Please print)		Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number		E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A OT6 (Please print) Company Department		Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletter) Payment enclosed Charge to my: MasterCard		E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address		Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number		E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City	α	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletage) Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date		E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City	Province	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later		E	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCar inglish on Revers
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A OT6 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code Catalogue No.	Province Tel.	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pletal processed) Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature	□ VISA	\$	et MasterCar inglish on Revers

HE NEWS EHIND HE UMBERS

1986 Census Data Base ected the numbers on ladians — but what do y mean to you? The CUS ON CANADA Series lyses the issues that larged from the Census lits, in layman's language.

CUS ON CANADA looks ne issues affecting Canaisseniors and its youth, its hic and aboriginal comnities; its regions in the far the and the industrial th.

I there's much more to p you informed — and ightened. Each publication is bilingual, and costs. Order the full set of 16 is a comprehensive referse tool for home, school or the comprehensive referse tool for home.

CE QUI SE CACHE DERRIÈRE LES CHIFFRES

La base de données du recensement de 1986 renferme des chiffres sur les Canadiens. Mais que signifient-ils? La série *LE CANADA À L'ÉTUDE* analyse les questions qui proviennent des résultats du recensement, et ce, dans un langage de tous les jours.

LE CANADA À L'ÉTUDE examine les questions qui touchent les personnes âgées et les jeunes, les groupes ethniques et les autochtones, les régions éloignées du Grand Nord et la région industrialisée du sud du Canada.

De plus, cette série vous informe et vous éclaire grâce à d'innombrables autres renseignements. Chaque publication est bilingue et se vend 10\$. Commandez l'ensemble des 16 publications de façon à obtenir un outil de référence par excellence pour la maison. l'école ou le bureau.



Order, write to Publication Sales, Statistics aida, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster arce, using Visa or MasterCard, call toll-free.

e make cheques or money orders payable Receiver General for Canada/Publications.

act a Regional Reference Centre near you for her information. Call Toll-Free 1-800-267-6677 Téléphonez sans frais Vous pouvez commander en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KTA 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous

Introducing

Perspectives on Labour and Income

L'emploi et le revenu en perspective

Nouveau

Canada's essential employment and income information now in one quarterly journal.

If you're responsible for developing employment strategies, negotiating labour contracts, forecasting economic trends, or administering social programs, you'll find Perspectives on Labour and Income indispensable.

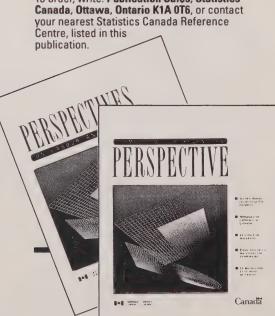
It will keep you up-to-date on the latest Canadian trends in employment... unemployment insurance, pensions, and industry changes... and income... earning gaps between men and women, family income and spending habits, and more. Every issue of this quarterly journal contains:

- · Feature Articles ... in-depth information on vital topics
- Forum... an arena for discussion among researchers and readers
- Sources... a compendium of new information sources, news and updates on current research
- Key Labour and Income Facts... over 60 indicators let you monitor the trends on a national and provincial level.

Don't miss a single issue. Order your subscription today!

Perspectives on Labour and Income (Catalogue No. 75-001E) is \$50 annually (4 issues) in Canada, and \$60 annually outside Canada.

To order, write: Publication Sales, Statistics your nearest Statistics Canada Reference Centre, listed in this



Toute l'information essentielle sur l'emploi et le revenu au Canada dans une nouvelle revue trimestrielle.

Si vous avez la responsabilité d'élaborer des stratégies d'emploi, de négocier des contrats de travail, de prévoir les nouvelles tendances du marché ou d'administrer des programmes sociaux, vous ne pouvez pas vous passer de L'emploi et le revenu en perspective.

Cette revue vous renseigne sur tout ce qui se passe dans le domaine de l'emploi... les employés à temps partiel, les pensions, les changements de l'industrie... et des revenus... les disparités salariales entre hommes et femmes, le revenu familial et les habitudes de consommation et plus encore. Chaque numéro de cette revue trimestrielle comprend:

- Des articles de fond... des analyses détaillées sur des sujets de l'heure
- Un forum... une tribune pour échanger vos idées et connaître l'opinion des autres chercheurs et lecteurs
- Des sources... un condensé de nouvelles sources d'information, de renseignements et une mise à jour sur les recherches en
- Des indicateurs clés de l'emploi et du revenu... plus de 60 indicateurs vous permettant d'analyser les tendances du marché provincial et national.

Ne ratez pas un seul numéro. Abonnez-vous dès aujourd'hui!

Un abonnement à L'emploi et le revenu en perspective (nº 75-001F au catalogue) coûte 50 \$ pour quatre numéros par an au pays et 60 \$ annuellement à l'étranger.

Pour commander, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous (voir la liste dans cette publication).

For faster service, call toll free and use your VISA or MasterCard.

Pour obtenir votre revue plus rapidement, composez le numéro suivant sans frais et portez la commande à votre compte VISA ou MasterCard.

1-800-267-6677



Oil pipe line transport

August 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1989





Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division, Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

1-800-563-4255

1-800-565-7192

Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Centra	al) 1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area ser	rved
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

Newfoundland and Labrador

Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie, Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Quest	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorsés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Appelez à frais virés au 403-495-2011

1(613)951-7277

(territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

August 1989

Août 1989

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

November 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Novembre 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par annee

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

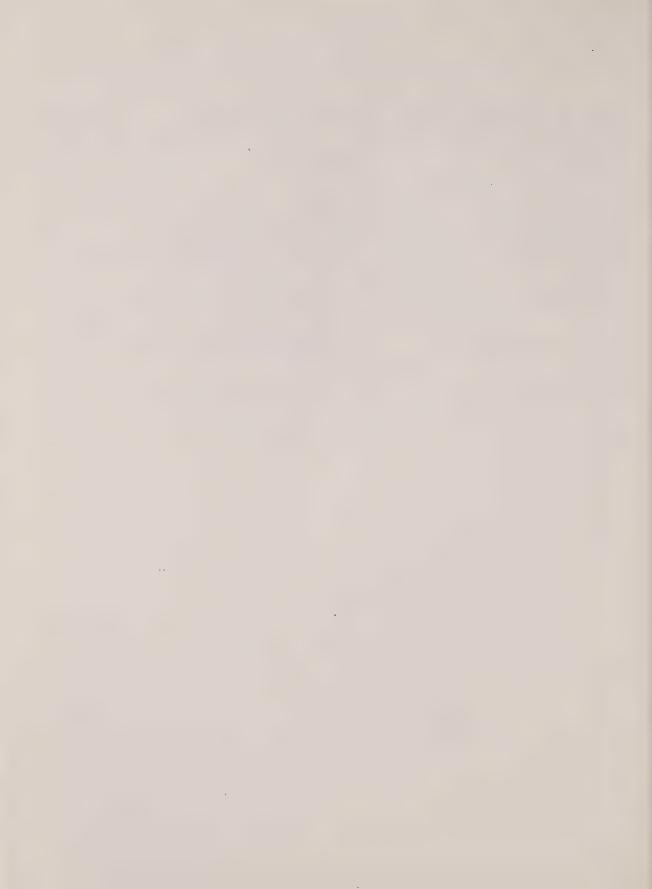
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 0.7% to 14 357 206 cubic metres from 14 253 574 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 466 798 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 5.9%), 773 199 cubic metres of imported oil, (up 101.1%), 5 051 761 cubic metres of domestic LPG's and products (up 5.1%), and 65 448 cubic metres of imported LPG's and products (up 7.7%).

Faits saillants

Pendant le mois d'août les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.7%, s'élevant à 14 357 206 mètres cubes (m3), comparativement à 14 253 574 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 466 798 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 5.9%; 773 199 mètres ubes de brut importé, soit une augmentation de 101.1%; 5 051 761 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 5.1%; et 65 448 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 7.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	August 1988	August - 198	9 – Août		
	Aoû t 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 732 124	6 487 498	_	_	48 264
2 From processing plants 3 Imports	1 687 834 384 544	1 429 855 773 199	538 694	71 94B 234 505	
4 From other	579 669	549 445	330 074	255	26 655
5 Net receipts, total	9 384 171	9 239 997	538 694	306 708	74 919
Transfers:					
6 From other provinces	14 394 614	12 763 582	348 070	2 663 726	4 831 487
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	8 362 473 1 146 570	7 598 145 1 198 259	Ξ	15 096	75 008 439 217
9 RECEIPTS, TOTAL	33 287 828	30 799 983	886 764	2 985 530	5 420 631
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	5 710 583	5 747 022	861 947	2 241 204	-
11 To plants 12 For export	164 040 3 298 200	149 B10 3 107 943	24 453	83 896 254 058 (2)	2 413 657
13 To other	372 783	297 277	-	000	-
14 Net deliveries, total	9 545 606	9 302 052	886 400	2 579 158	2 413 657
Transfers:					
15 To other provinces	14 394 614	12 763 582	-	348 070	2 663 726
16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 870 390 7 638 653	1 777 813 7 018 591	-	15 096	514 225
18 Deliveries, total	33 449 263	30 862 038	886 400	2 942 324	5 591 608
19 Line losses and unaccounted for	1 055	8 389	345	-91	4 353
20 Inventory changes	-162 490	-70 444	19	43 297	-175 330
21 DISPOSITION, TOTAL	33 287 628	30 799 983	886 764	2 985 530	5 420 631

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines
in Manitoba and United States.
 Includes 14 843 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

- Août				
Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
- mētres cubes	;			
			Arrīvages:	
			Arrivages nets:	
5 338 468 1 353 502	179 274	148 053	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
	-	-	Importation	3
431 760	33 030		74.00	
7 123 750	212 962	148 053	Total, arrivages nets	
			Transferts:	
164 668	500 921	-	Venant d'autres provinces	
6 625 907 398 241	234 421	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	i
14 312 866	948 304	148 053	TOTAL, ARRIVAGES	•
			Utilisation:	
			Livraisons nettes:	
1 820 029	594 528	-	Aux raffineries	1:
382 897	23 711	Ξ	En vue de l'exportation	1
274 390	17 802	-	Autres livraisons	
2 514 674	636 041		Total, livraisons nettes	1
			Transferts:	
4 755 631	16 476	148 192	À d'autres provinces	1
1 560 207 5 463 941	180 922 53 499	=	À des réseaux interprovinciaux	i
14 294 453	886 938	148 192	Total, livraisons	1
-731	898	~ 365	Fuites et autres pertes	1
18 844	60 468	226	Variations de stocks	2
14 312 566	948 304	148 053		2
	Alberta - mètres cubes 5 338 468 1 353 502 431 780 7 123 750 164 668 6 625 907 398 241 14 312 566 1 820 029 37 358 382 897 274 390 2 514 674 4 755 631 1 560 207 5 463 941 14 294 453 -731	Alberta Columbia Columbia Columbia Columbia Columbia Columbia Columbia Seritannique — mètres cubes 179 274 1 353 502 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	Alberta	Alberte Columbia Territories Colombie— Territories Colombie— Territories du Nord-Duest Arrivages: Arrivages nets: 5 338 468

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 14 843 mêtres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	August 1988	August - 1989	- Août		
	Août 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mētres cubes			
Receipts:					
Net receipts:				370 370	_
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 092 264 2 911 842 60 753 804 544	1 457 311 3 076 081 65 448 518 369	355 488 - -	230 730 1 234 450 65 448 17 512	=
A Prom Other					
5 Net receipts, total	4 869 403	5 117 209	355 488	1 548 140	
Transfers:				/AZ 744	666 555
6 From other provinces	2 393 513 547 872	2 764 841 535 048	63 796 —	605 711	-
7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	605 217	5B0 706	-	148 372	280 523
9 RECEIPTS, TOTAL	8 416 005	8 997 804	419 284	2 302 223	947 078
Disposition:					
Net deliveries:		#00 QEQ	20 446	256 514	_
10 To refineries	427 605 1 996 169	582 858 1 910 616	20 446 214 108	853 280	29 855
11 To plants 12 For export 13 To other	230 763 2 309 116	304 737 2 342 582	68 364	82 957 (3) 932 378	281 519
					311 374
14 Net deliveries, total	4 963 683	5 140 793	302 918	2 125 129	3110.
Transfers:					7/0 078
15 To other provinces 16 To other pipelines	2 393 513 633 140	2 764 841 602 998	116 290	63 796 - 14B 372	368 078 267 607 12 916
17 To interprovincial systems	519 949	512 756 9 021 388	419 208	2 337 297	989 975
18 Deliveries, total	8 510 255	9 021 388 -35 430	76	-21 552	207
19 Line losses and unaccounted for	-3 796 -90 454	11 846	_	-13 522	-13 104
20 Inventory changes	-70 434				
21 DISPOSITION, TOTAL	8 416 005	8 997 804	419 284	2 302 223	947 078

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchevan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

August - 19	87 - Aout				
Saskat-	Alberta	British Columbia	Yukon		
chewan(2)		Colombie- Britannique			No
cubic metre	s — mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages mets:	
33 496	1 189 923	3 162 8 024	-	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1 2
11 967	1 466 152	-	-	Importation	3
20 746	474 104	6 007	~	Autres arrivages	4
66 209	3 130 179	17 193	•	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
1 177 461	_	245 311	6 007	Venant d'autres provinces	6
20 746 151 B11	514 302 -	Ξ	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
1 416 227	3 644 481	262 504	6 007	TOTAL, ARRIVAGES	,
				Utilisation:	
				Officeron:	
				Livraisons nettes:	
	130 380	175 518	5 926	Aux raffineries Aux usines	11
174 068 211 185	532 751 10 595	100 628	-	En vue de l'exportation	13
62 206	992 965	5 150 (4)	-	Autres livraisons	,
447 489	1 666 691	281 296	B 926	Total, livraisons nettes	11
				Transferts:	
787 898	1 422 772	6 007	-	Å d'autres provinces	1
56 209 116 348	279 182 235 120	-	esa- esa-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	1:
1 407 914	3 603 768	287 303	B 926	Total, livraisons	3
-4 395	-8 422	-1 446	102	Fultes at autres partes	1
12 708	49 138	-23 353	-21	Variations de stocks	2
1 416 227	3 644 481	262 504	6 007	TOTAL, UTILISATION	2

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchevan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	August 1988	August - 1989 - Août								
	Aoû t 1988									
	1788	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)					
•										
	cubic metres	- mètres cubes								
Receipts:										
Net receipts:										
1 From fields	6 732 124	6 487 498	-		48 264					
2 From processing plants 3 Imports	1 687 834 384 544	1 429 855 773 199	538 694	_	_					
4 From other	579 669	549 445	200 074	***	13 063					
5 Net receipts, total	9 384 171	9 239 997	538 694	-	61 327					
Disposition:										
Net deliveries:										
To refineries:										
6 Quebec	755 874	861 947	538 330	-	15 450					
7 Ontario B Manitoba	2 293 281	2 241 204		Ξ.	16 702					
9 Saskatchewan	250 306	229 314	-	_	-					
O Alberta 1 British Columbia	1 693 445 717 677	1 820 029 594 528	-	Ξ	Ξ.					
2 Refineries,total	B 710 583	5 747 022	538 330	-	32 152					
3 To plants	164 040	149 810	-	-						
4 For export 5 To other	3 298 200 372 783	3 107 943 297 277	Ξ		28 766					
6 Net deliveries, total	9 545 606	9 302 052	538 330	•	60 918					
7 Line losses and unaccounted for	1 055	8 389	345	-	-132					
8 Inventory changes	-162 490	-70 444	19	-	541					
9 DISPOSITION, TOTAL	9 384 171	9 239 997	538 694		61 327					

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1	989 — Août			
		British Columbia	Northwest Territories	United States
Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis

cubic metres - mêtres cubes

											Arrivages:	
											Arrivages nets:	
	3 2 8 0		216 426		171	447	148 05	3	Ξ		Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
	-			_	4.00	-		-	234 505		Importation Autres arrivages	2 3 4
7	1 449		447	457	17	476		-	-	,	Autres arrivages	7
97	7 833	7	090	662	188	923	148 05	13	234 505		Total, arrivages nets	В
											Utilisation:	
											Livraisons mettes:	
											Aux raffineries:	
8	4 371		209	002				_	14 794		Québec	6 7
27	0 818	1	695	916		_	35 56	66	222 202		Ontario Manitoba	8
6	3 360			954		-		-	-		Saskatchewan	9
	=			453 716		227 535	53 34 59 27		Ξ	-	Alberta Colombie-Britannique	11
41	8 549	4	194	041	178	762	148 19	92	236 996	•	Total, raffineries	12
	3 104		466	706		_		_	_		Aux usines	13
	1 064			270		_		-	14 843		En vue de l'exportation	14 15
	5 074			203		-		-	-		Autres livraisons	13
1 00	7 791	7	116	220	178	762	148 19	92	251 839	•	Total, livraisons nettes	16
-1	0 319)	18	384		897	-36	65	-421	1	Fultos et autres pertes	17
												4.0
-1	9 635		-43	942	9	264	22	26	-16 913	3	Variations de stocks	18
97	7 833	, ,	7 090	662	188	923	148 0	5.3	234 505	5	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tota	al y	ear-to	-date			lai	nuar		Eal	rua		Mes	-ch		۸۵	ril		Mi		
		Tota	al c	umulat	if				nvie			rie		Mai				ril		Ma		
No.		1 981	3		198	9																
		cub	ic m	etres	- mèt	res	cubes		_													
	Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:																					
1 2 3 4	From fields From processing plants Imports From other	12 3	045 385	224 500 508 654	12 4	383 370	617 310 290 321	1	569 38 6	156 409 149 704	1	444 494	255 955 895 472	1	398 427	967 949 864 691		603 434	574 397 970 338	1	283 814 501 560	69 99
Б	Net receipts, total	72	901	886	72	116	538	9	137	418	8	381	577	9	041	471	8	787	279	9	160	22
6	Transfers	188	880	419	179	335	036	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	29
7	RECEIPTS, TOTAL	261	782	305	251	451	574	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	077	459	32	721	51
	LPG's and products:(2)																					
	From processing plants			188			474		547			379				559			427		597	
9 10	From refineries Imports		494	217 458		541	764 637		61	167 399		53	404 280		97	497 498	3	62	267		043 63	08
11	From other			788			671		572	988		510	709		540	416			647		523	82
12	Net receipts, total	39	261	651	41	801	546	5	521	275	5	103	935	5	493	970		309	783		228	02
13	Transfers	31	455	242	31	207	493	4	058	353	3	824	403	4	330	124	4	024	696	3	841	06
4	RECEIPTS, TOTAL	70	716	893	73	009	039	9	579	628	8	928	338	9	824	094	9	334	479	9	069	98
5	Net receipts, total - All commodities	112	163	\$37	113	918	084	14	658	693	13	485	512	14	535	441	14	097	062	14	388	24
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)																					
	Net deliveries:																					
6	To refineries To processing plants			653 142	43	809	484 375			362 392			196 536			959 289			486 028		598 210	
18	For export To other	26	031	014 801	24	081	508 366	3	323	789 621	2	758	860 024	3	051	794 306	2	750	991 932	3	132	26
	Net deliveries, total			610			733			166			616			348			437		306	
	Transfers			419			036	ĺ		357	_		928			354	_		180	Ĺ	561	
	Deliveries, total			029			769		228			919				702			617		867	
	Line losses and unaccounted for			689			888	55		626	.,		011	-		-850	6.7	755	690	32		73
	Inventory changes			035			083	-		372			972			027		143	152		-142	
25	DISPOSITION, TOTAL	261	782	305	251	451	574	33	025	775	29	943	202	32	430	825	30	077	459	32	721	51
	LPG's and products:(2)																					
	To refineries To plants			744 385			362 379			335 280			152 969			678 253	2		281 190		496 068	
	For export To other	2	345	500 915	2	362	368 211		411	840 989		331	908 384		261	576 707		229	254 785		298 282	82
	Net deliveries, total			544			320			444			413			214			510		146	
	Transfers			242			493			353			403			124			696		987	
	Deliveries, total	70		786	72		813	9	799		8	950		9		338	9		206	_		
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			157 950			761 465			112 281			968 446			884 872			276 997		-12 94	73
35	DISPOSITION, TOTAL	70	716	893	73	009	039	9	579	628	8	928	338	9	824	094	9	334	479	9	069	08
36	Net deliveries, total - All commodities	113		186			0.53			608			029			562			947		4.50	72

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December			
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
uhic metre	s – mètres cu	hes							
JOSC MECTE	3 MEC. 63 04							A4:	
								Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
6 258 158	6 470 612	6 487 498	-	-	-		-	Des champs pétrolifères	
1 680 413 575 538	1 441 635 775 685	1 429 855 773 199	_	_	_		-	Des installations de traitement Importations	
583 991	582 543	549 445	-	-	-		-	Autres arrivages	
9 098 100	9 270 475	9 239 997		-			-	Total, arrivages nets	
2 556 352	21 527 581	21 559 986	-	-			-	Transferts	
1 654 452	30 798 056	30 799 983		-				TOTAL, ARRIVAGES	
								GPL et produits pétroliers(2):	
1 516 521	1 380 498	1 457 311	_	_	_		_	Des usines de traitement	
2 938 702	3 132 253	3 076 081	-	-	-		-	Des raffineries	
79 151	59 511	65 448 518 369	-	-	-		-	Importations Autres arrivages	
431 217	489 498	518 369	-	_	-		-	Autres arrivages	
4 965 591	E 861 760	B 117 209	•	•	-		*	Total, arrivages nets	
3 828 292	3 419 969	3 880 595	-	-	-		-	Transferts	
8 793 883	8 481 729	8 997 804		-	-		-	TOTAL, ARRIVAGES	
4 063 691	14 332 235	14 357 206	-	-	-		•	Total, arrivages nets - Tous les produits	
								Utilisation:	
								Brut et équivalent(1): Livraisons nettes:	
5 581 527	5 699 420	5 747 022	-	-	-		**	Aux reffineries	
218 834 3 095 639	155 441 2 860 223	149 810 3 107 943	_		_		_	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
364 873	296 881	297 277	_	-	-		-	Autres livraisons	
9 260 873	9 811 965	9 302 052	-				-	Total, livraisons nettes	
22 556 352	21 527 581	21 559 986	_		_		_	Transferts	
31 817 225	30 539 546	30 862 038						Total, livraisons	
-8 739	14 519	8 389		_	_		_	Fultes et autres pertes	
-154 034	243 991	-70 444	_	-	-		nin	Variations de stocks	
31 654 452	38 798 856	30 799 983					-	TOTAL, UTILISATION	
								GPL et produits pétroliers(2):	
		****	_	_	_			Aux raffineries	
488 964 1 988 925	492 320 1 986 740	582 858 1 910 616	_	Ī	-		-	Aux usines	
254 605	269 620	304 737	-	-	-		-	En vue de l'exportation	
2 168 889	2 184 432	2 342 582	-	-	-		-	Autres livraisons	
4 901 383	4 933 112	£ 148 793	-	•			-	Total, livraisons mettes	
3 828 292	3 419 969	3 880 595			-		-	Transferts	
8 729 675	8 353 981	9 021 388		•			-	Total, livraisons	
28 382	-14 701	-35 430	_	-			-	Fuites et autres pertes	
28 382 35 826	143 349	11 846	-	-	-		-	Variations de stocks	

38

36

TOTAL, UTILISATION

Total, livraisons nettes -Tous les produits

8 793 883 8 481 729 8 997 894

14 162 256 13 945 877 14 442 845

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

		End of month -	À la fin du s	nois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	August -	Août
		pétroliers	1989	1988
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 432 905	796 818	3 229 723	3 302 992
2. Carriers - Transporteurs 3. Total	2 756 644 5 189 549	1 450 847 2 247 665	4 207 491 7 437 214	3 994 106 7 297 098
4. Lines - Conduites	3 607 879	1 064 960	4 672 839	4 572 167
5. Tanks - Réservoirs 6. Total	1 581 670 5 189 549	1 182 705 2 247 665	2 764 375 7 437 214	2 724 931 7 297 098
7. Change - Fluctuations	62 925	-38 382	24 543	-206 371
Canadian Oil in U.S.A. — Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 717 239	148 044	1 865 283	1 895 702
9. Tanks – Réservoirs 10. Total	281 469 1 998 708	15 710 163 754	297 179 2 162 462	435 506 2 331 208
11. Change - Fluctuations	-133 369	50 228	-83 141	-46 573
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs	5 325 118 1 863 139	1 213 004 1 198 415	6 538 122 3 061 554	6 467 869 3 160 437
14. Total	7 188 257	2 411 419	9 599 676	9 628 306
15. Change - Fluctuations	-70 444	11 846	-58 598	-252 944
TABLE 6. Operating Statistics				
TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et	August -	Août
		pétroliers		

		Pétrole brut G P P	LPG's and products	Total 			
			produits pétroliers	1989	1988		
Trunk Lines - Conduites prim	ncipales:						
Cubic metre kilometres Kilomètres-mètres cubes	- Total - '000 - Total - '000	7 310 865	2 587 898	9 898 763	10 745 122		
Average kilometres per cubic Moyenne de kilomètres par mê		785.9	503.4	685.4	740.6		

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

OKDEK FORM	γι	Client Reference Number	
Mail to:		METHOD OF PAYMENT	
Publication Sales Statistics Canada		Purchase Order Number (please enclose)	
Ottawa, Ontario,		Payment enclosed	\$
(Please print)		Charge to my:	
Company		_	
Department		Account Number	
Attention		Expiry Date	
Address		_ _	
City	Province	Bill me later	
Postal Code	Tel.	Signature	
Catalogue No.	Title	Quantity	Price Total
			PF
Cheque or money on	der should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in	Canadian funds or equivalent.	03551
			06/89
For faster service	2 1-800-26	7-6677 🏖	VISA and MasterCard Accounts
			Français au verso
BON DE COM	MMANDE	Numéro de référence du client	
Postez à :		MODE DE PAIEMENT	
Vente des public		☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)	
Statistique Cana Ottawa (Ontario)		Paiement inclus	ss
		Portez à mon compte :	
(Lettres moulées : Compagnie	s.v.p.)	☐ MasterCard ☐ VISA	
Service		Nº de comote	
À l'attention de			
Adresse		— Date d'expiration	
Ville	Province	☐ Facturez-moi plus tard	
Code postal	Tél.	Signature	
Nº au catalogue	Titre	Quantité	Prix Total
			PF
Le chèque ou mand	at-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications,	, en dollars canadiens ou l'équivalent.	03551 06/89
Pour un service	@ 4 800 0	67 6677 👁	Comptes VISA et MasterCard
plus rapide, com	posez 2 1-800-2	67-6677 🏖	et mastercare

English on Reverse

Postez à :		MODE DE PAIEMENT			
Vente des publicati	ions	☐ Numéro de la commande	(inclure s.v.p.)		
Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1	1A 0T6	☐ Paiement inclus	,		
					*
(Lettres moulées s.v.,	.p.)	Portez à mon compte :			
Compagnie		☐ MasterCard	UISA VISA		
Service		. N° de compte			لسسسا
À l'attention de		Date d'expiration			
Adresse		Facturez-moi plus tard			
Ville	Province	Signature			
Code postal	Tél.	Signature			
N° au catalogue	Titre		Quantité	Prix	Total
			_		-
					-
			_		-
			_		-
			_		-
			_		-
					PF
Le chèque ou mandat-po	oste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications,	en dollars canadiens ou l'équivalent.			13551 16/89
					Comptes VISA
Paur un service					Compies tiers
Pour un service plus rapide, compos	Sez 2 1-800-20	67-6677 🏖			et MasterCard
	Sez 2 1-800-20	67-6677 2			et MasterCard English on Reverse
	Sez 2 1-800-20	67-6677 2			
plus rapide, compos	sez	67-6677 2			
	2 1-800-2	Client Reference Number			
plus rapide, compos	Sez 2 1-800-2	Client Reference Number			
ORDER FORM Mail to: Publication Sales	Sez 2 1-800-20	Client Reference Number	(places englines)		
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada		Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number	(please enclose)		
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada		Client Reference Number	(please enclose)		
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada		Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number			
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1		Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed	(please enclose)		
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company		Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my:			
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print)		Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number			
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department		Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date			
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention		Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number			
DRDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address	1A 0T6	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date			
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City	1A 0T6 Province	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later			
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
DRDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
DRDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	English on Reverse
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	Total
DRDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code Catalogue No.	1A 0T6 Province Tel. Title	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature	□ VISA	\$	Total
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1 (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code Catalogue No.	1A 0T6 Province Tel.	Client Reference Number METHUD OF PAYMENT Purchase Order Number Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature	□ VISA	\$	Total

Numéro de référence du client

BON DE COMMANDE



What happened to the cost of living last month?

The Consumer Price Index will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the Consumer Price Index gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
- · health and personal care
- food
- · recreation, reading and education
- · clothing
- tobacco products and alcoholic
- housing beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

Get the facts.

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for \$89 in Canada, and \$107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, L'indice des prix à la consommation vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- · les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

Abonnez-vous!

L'indice des prix à la consommation (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

Alot longer than it takes to open a copy of **Industry** sive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

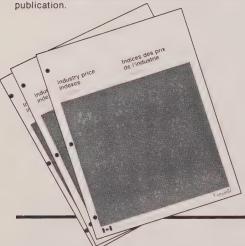
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is \$173 in Canada, and \$208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

eaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'Indices des prix de l'industrie. Abonnezvous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous!

L'abonnement au mensuel Indices des prix de l'industrie (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 \$ au Canada et 208 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677



Oil pipe line transport

September 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1989





Statistics Canada

Canada

Canadä'

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division, Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served	
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	

(area served by

NorthwesTel Inc.) Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie, Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipea	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
	()	3	(,
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Appelez à frais virés au 403-495-2011

1(613)951-7277

(territoire desservi par la

NorthwesTel Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)



Catalogue 55-001

Monthly - Mensuel

Oil Pipe Line Transport

Transport du pétrole par pipe-lines

September - 1989 - Septembre



Page 10, Table 3

Page 10, tableau 3



ligne	uld read t se lire
1 1 2 2 3 4 5 5 1 5 1 5 1 5 1 6 6 7 7 8 6 6 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 7 8 7 8 7 8 7 8 7 8 7 8 7 8 7 8 7 8 7 8 8 6 7 7 8 8 6 7 7 8 8 6 7 7 8 8 6 7 7 8 8 6 7 7 8 7 8	380 224 501 977 269 994 582 577 734 772 721 560 182 433 79 068 505 806 669 822 62 689 196 995 184 623 140 468 184 775 14 687 64 684 172



Statistics Canada

Industry Division Energy Section Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

September 1989

Septembre 1989

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

 Minister of Supply and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

December 1989

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Décembre 1989

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		Page		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased 4.4% to 14 171 007 cubic metres from 13 577 910 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 333 847 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.5%), 712 890 cubic metres of imported oil, (up 164.0%), 5 068 320 cubic metres of domestic LPG's and products (up 5.9%), and 55 950 cubic metres of imported LPG's and products (up 1.6%).

Faits saillants

Pendant le mois de septembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.4%, s'élevant à 14 171 007 mètres cubes (m³), comparativement à 13 577 910 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 333 847 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.5%; 712 890 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 164.0%; 5 068 320 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 5.9%; et 55 950 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 1.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

		September 1988		Se	September - 1989 - Septembre							
No.		Septe 1988	mbre	To	otal		Quết) 9 C	Ontar	io	Manito	oba(1)
NO.		auhia	Dotros	- mětro								
		CUBIC	Metres	- meti-) S C (1pa2						
Receipt	s:											
Net rec	eipts:											
1 From f 2 From p 3 Import 4 From o	processing plants	1 50 26	0 224 1 977 9 994 2 577		155 653 712 525	081 890	430	- 891 -		766 999 -		314 - - 391
5 Net re	occipts, total	8 73	4 772	9	046	737	430	891	387	765	72	705
Transf	ers:											
7 From o	ther provinces ther pipelines nterprovincial systems		8 850 3 655 7 792	7	302 704 029	565	471	227	2 58 4	686 - 712	5 105 72 422	708
9 RECEIP	TS, TOTAL	31 21	5 069	31	082	995	902	118	3 003	163	B 673	340
Dispos	ition:											
Net de	liveries:											
10 To ref 11 To pla 12 For ex 13 To oth	ints (port	19 3 0B	2 689 6 995 4 623 0 468	3	272 161 209 331	217	876 26	035 220 - -		066 765 229 (2)	2 454	191
14 Net de	liveries, total	8 68	4 775	8	974	037	902	255	2 485	060	2 454	191
Trans	fers:											
16 To oth	er provinces er pipelines		1 335	1	302 720	979		=		227	2 582	-
	erprovincial systems		0 112		012					712	495	
18 Delive	ries, total	31 16	5 072	31	010	295	902	253	2 986	999	5 532	554
19 Line 1	osses and unaccounted for	-1	4 687		15	549		-76	-8	758	16	804
20 Invent	cory changes	6	4 684		57	151		-61	24	922	123	982
21 DISPOS	SITION, TOTAL	31 21	5 069	31	082	995	902	118	3 003	163	B 673	340

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines
in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Septe	mber - 1	989	- s	eptemb	re				
Saska	tchewan	Al	bert	a	Briti Colum Colom	bia bie-	Northwest Territories Territoires		
ubic	motros	- m	ètre	s cube:		nnique	du Nord-Ouest		
								Arrivages:	
								Arrivages nets:	
	627 579			505 736	160	023	139 581	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
57	367		406	197	35	761	Ξ	Importation Autres arrivages	
826	573	6	993	438	195	784	139 581	Total, arrivages nets	
								Transferts:	
493 661	785 882			083 504		575 471	Ξ	Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines	
	984			714		-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	
353	224	14	091	739	919	830	139 581	TOTAL, ARRIVAGES	
								Utilisation:	
								Livraisons nettes:	
199	478	1		899 232	515	571	=	Aux raffineries Aux usines	
	232 009		328	801 768		949 592	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	
232	719	2	206	700	693	112	•	Total, livraisons nettes	
								Transferts:	
106 37	989	1	521	360 208	161	668 782	139 415	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
994	877	5	417	010	74	689	-	À des réseaux interprovinciaux	
372	543	14	126	278	950	251	139 415	Total, livraisons	
5	070		-2	560	4	800	269	Fuites et autres pertes	
-24	389		-31	979	-35	221	-103	Variations de stocks	
353	224	14	091	739	919	830	139 581	TOTAL, UTILISATION	

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	September 1988	September - 1989 - Septembre				
No.	Septembre 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba	
	cubic metres	- mètres cubes				
	00000	- motros costo				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From processing plants	1 253 120 2 894 281	1 483 028 3 054 703	305 553	343 230 1 361 723	_	
2 From refineries and bulk plants 3 Imports	55 059	55 950	305 553	55 950		
4 From other	640 678	530 589	-	8 585	-	
5 Net receipts, total	4 843 138	5 124 270	305 553	1 769 488		
Transfers:						
6 From other provinces	2 884 126	2 815 435	70 918	556 165	771 210	
7 From other pipelines	586 856	522 688	-	-	-	
8 From interprovincial systems	669 409	606 286	-	123 080	321 209	
9 RECEIPTS, TOTAL	8 983 529	9 068 679	376 471	2 448 733	1 092 419	
Disposition:						
Net deliveries:						
10 To refineries	492 990	489 393 1 998 420	22 892	139 245 1 032 508	36 B62	
11 To plants 12 For export	1 916 686 241 797	323 679	206 999	141 074 (3)	-	
13 To other	2 219 218	2 333 780	41 983	1 021 962	286 185	
14 Net deliveries, total	4 870 691	5 145 272	271 874	2 334 789	323 047	
Transfers:						
15 To other provinces	2 884 126	2 815 435	104 270	70 918	424 531	
16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	623 268 632 997	585 462 543 512	Ξ	123 080	309 912 11 297	
18 Deliveries, total	9 011 082	9 089 681	376 144	2 528 787	1 068 787	
19 Line losses and unaccounted for	37 617	11 348	327	3 215	-332	
20 Inventory changes	-65 170	-32 350	-	-83 269	23 964	
21 DISPOSITION, TOTAL	8 983 529	9 068 679	376 471	2 448 733	1 092 419	

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

September -	1989 - Septembr	•			
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metre	s – mětres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
38 368	1 097 804	3 626	_	Des installations de traitement	1
10 925	1 373 682	2 820	Ξ	Des raffineries et des installations de stockage Importation	3
19 459	496 308	6 237	-	Autres arrivages	4
68 752	2 967 794	12 683		Total, arrivages nets	8
				Transferts:	
1 186 744	_	224 161	6 237	Venant d'autres provinces	6
161 997	521 670	1 018	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
1 417 493	3 489 464	237 862	6 237	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
19 459	121 202	186 595	_	Aux raffineries	10
152 280 177 043	503 548 5 562	59 928	6 295	Aux usines En vue de l'exportation	11 12
48 675	933 930	1 045 (4)	-	Autres livraisons	13
397 457	1 564 242	247 868	6 295	Total, livraisons nattes	14
				Transferts:	
798 574	1 410 905	6 237		À d'autres provinces	15
40 698 121 299	234 852 286 818	1 018	1	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
1 358 028	3 496 817	254 823	6 295	Total, livraisons	18
4 032	1 280	2 834	-8	Fuites et autres pertes	19
55 433	-B 633	-19 795	-50	Variations de stocks	20
1 417 493	3 489 464	237 862	6 237	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchevan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	September 1988	September - 1989 - Septembre										
	Septembre 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)							
o.												
	cubic metres	- mètres cubes										
Receipts:												
Net receipts:												
1 From fields	_	6 155 050	_	-	46 314							
2 From processing plants 3 Imports	Ξ	1 653 081 712 890	430 891	Ξ.								
4 From other	-	525 716	100 051	-	12 994							
5 Net receipts, total		9 046 737	430 891	-	59 308							
Disposition:												
Net deliveries:												
To refineries:												
6 Quebec	-	876 035	431 028	-	13 090							
7 Ontario 8 Manitoba	_	2 085 066	Ξ	***	17 444							
9 Saskatchewan	_	199 478	On-	-	-							
O Alberta 1 British Columbia	_	1 595 899 515 571	_	Ξ	Ξ							
II BLITISU COTUMDIA		313 371	_		_							
12 Refineries, total	•	5 272 049	431 028	•	30 534							
13 To plants	-	161 217		-								
14 For export 15 To other	-	3 209 402 331 369		_	28 777							
16 Net deliveries, total	•	8 974 037	431 028	•	5 9 311							
17 Line losses and unaccounted for	-	15 549	-76	-	-21							
18 Inventory changes	-	57 151	-61	-	18							
19 DISPOSITION, TOTAL		9 046 737	430 891		59 308							

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1989 - Septembre

103 125

6 984 284

-3 568

966 057

-5 641

184 617

			British Columbia	Northwest Territories	United		
Saskat		Alberta	Colombie-	Territoires	States États-		
			Britannique	du Nord-ouest	Unis		No
cubic	metre	s — mètres cui	bes				
						Arrivages:	
						Arrivages nets:	
891		4 911 741 1 650 502	165 886	139 581	-	Des champs pétrolifères	1
2	579	1 650 502	_	-	281 999	Des installations de traitement Importation	2
71	950	422 041	18 731	-	-	Autres arrivages	4
966	057	6 984 284	184 617	139 581	281 999	Total, arrivages nets	8
						Utilisation:	
						Livraisons nettes:	
						Aux raffineries:	
98	923	307 840	_	_	25 154	Québec	6
240		1 485 240	-	48 384	293 445	Ontario	7
48	957	150 521	-	-	_	Manitoba Saskatchewan	8
	-	1 505 050	40 660	50 189	-	Alberta	10
	-	329 931	144 798	40 842		Colombie-Britannique	11
388	433	3 778 582	185 458	139 415	318 599	Total, raffineries	12
2	579	158 638	_	_	~	Aux usines	13
554	052	2 626 573	-	-	-	En vue de l'exportation	14
5	004	326 365	-	-		Autres livraisons	15
950	068	6 890 158	185 458	139 415	318 599	Total, livraisons nettes	16
19	557	-8 999	4 800	269	19	Fuites et autres pertes	17

-36 619

281 999

Variations de stocks

TOTAL, UTILISATION

18

19

-103

139 581

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-date						lan	January February			March			April			May				
		Tota	al c	umulat	:1f	_					Fevrier		Mars			Avril			Mai			
		1 988	3		1 98	9		0011			,	,		110			n.			,,,		
40.		cubi	ic m	etres	- mèt	res	cubes	_	_						-				_			
	Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:																					
2	From fields From processing plants Imports From other	13	170 547 655 263	477 502	14 5	036 083	667 391 180 037	1	569 386	156 409 149 704	1	444 494	255 955 895 472		398 427	967 949 864 691	1	603 434	574 397 970 338	1	283 814 501 560	6 6 9
5	Net receipts, total	81	636	658	81	163	275	9	137	418	8	381	577	9	841	471	8	787	279	9	160	2
6	Transfers	211	360	716	201	371	294	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	2
7	RECEIPTS, TOTAL	292	997	374	282	534	569	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	877	459	32	721	5
	LPG's and products:(2)																					
8	From processing plants		289 445				502 467			721			542			559 497			427 442		597 043	
0	From refineries Imports		549	517		597	587		61	167 399		53	280		97	498		62	267		63	5 0
	From other Net receipts, total		184				260 816			988			709 935			978			647 783		523 228	
													403									
	Transfers RECEIPTS, TOTAL		595	422			902 718			353 628	_		338			124			696 479		841	
	Net receipts, total - All commodities	125					891			693			512			441			062		388	
•	met receipts, total - All commodities	128	/	77/	1 & 0	907	071	1-7	0.50	073	13	405	B12		838			977	902	1-4	300	-
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1) Net deliveries:																					
_	To refineries	67	994	342	60	091	533	E	466	362	E	036	196	E	350	959		321	486	E	598	
7 8	To processing plants For export	1	963	137	1	808	592 910		253	392 789		132	536 860		332	289	_	195	028		210) (
9	To other			269			735			621			024			306			932		365	
0	Net deliveries, total	82	680	385	81	359	770	9	340	164	8	357	616	9	163	348	8	643	437	9	306	1 2
1	Transfers	211	360	716	201	371	294	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	2
2	Deliveries, total	294	841	101	282	731	064	33	228	\$21	29	919	544	32	552	782	29	933	617	32	867	8
	Line losses and unaccounted for Inventory changes		-152 -891	376			437 932			626 372			011 972			-850 027		163	690 152		-3 -142	
	DISPOSITION, TOTAL		997				569			775	29		505			825	30		459		721	
	LPG's and products:(2)																					
,	To refineries	,	889	77/		171	755		E 7/	335		690	152			678		771	281		496	. 7
7	To plants	17	407	071	18	188	799	2	109	280 840	1	923	969	2	121	253	2	081	190	2	068	3 4
	For export To other		043	297 133			991			989			384			576 707			785		282	
8	Het deliveries, total	43	927	235	46	667	592		741	444	5	126	413		437	214	5	095	510	5	146	5 4
1	Transfers	35	595	633	35	151	902	4	058	353	3	824	403	4	330	124	4	024	696	3	841	1 0
2	Deliveries, total	79	522	868	81	819	494	9	799	797	8	950	816	9	767	338	9	120	206	8	987	7 8
	Line losses and unaccounted for			774			109			112			968 446		_	884			276		-12 94	
	Inventory changes DISPOSITION, TOTAL	70		780	92		718			281			338	n		094			479		069	
	PIOPWGAILERN) INIAL	19	/ 6 9	466	82	9//	7110	7	217	320	43	760	330	4	064	874	,	334	717	,	407	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	Dotober	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								,
cubic metre	s – mètres cu	ubes						
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
6 258 158 1 680 413	6 470 612 1 441 635	6 487 498	6 155 050	-	_		Des champs pétrolifères	1
575 538	775 685	1 429 855 773 1 9 9	1 653 081 712 890	_	_		Des installations de traitement Importations	2
583 991	58 2 543	549 445	525 716	-	-	-	Autres arrivages	
9 098 100	9 270 475	9 239 997	9 046 737		•	-	Total, arrivages nets	
22 556 352	21 527 581	21 559 986	22 036 258	~	-	-	Transferts	
31 654 452	30 798 056	30 799 983	31 082 995				TOTAL, ARRIVAGES	
							GPL et produits pétroliers(2):	
1 516 521	1 380 498	1 457 311	1 483 028	_	_	_	Des usines de traitement	
2 938 702	3 132 253	3 076 081	3 054 703	-	-	-	Des raffineries	
79 151 431 217	59 511 489 498	65 448 518 369	55 950 530 589	_	_	-	Importations	1
				-	_	_	Autres arrivages	1
4 965 591	5 961 768	5 117 209	5 124 270	*	*	-	Total, arrivages nets	1
3 828 292	3 419 969	3 880 595	3 944 409	-	-	-	Transferts	1
8 793 883	8 481 729	8 997 804	9 068 679			-	TOTAL, ARRIVAGES	1
4 863 691	14 332 235	14 357 206	14 171 007	-	-		Total, arrivages nets - Tous les produits	1
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 581 527	5 699 420	5 747 022	5 272 049	-	-	-	Aux raffineries	1
218 834	155 441	149 810	161 217	-	-	-	Aux usines de traitement	1
3 095 639 364 873	2 860 223 296 881	3 107 943 297 277	3 209 402 331 369	-	_	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	1
9 260 873	9 011 965	9 302 052	8 974 037				Total, livraisons nettes	
				-		_		
2 556 352	21 527 581	21 559 986	22 036 258	_	_	-	Transferts	2
1 817 225	30 539 546	30 862 038	31 010 295	•	•	-	Total, livraisons	2
-8 739 -154 034	14 519 243 991	8 389 -70 444	15 549 57 151	_	_	_	Fuites et autres pertes Variations de stocks	2
1 654 452	30 798 056	30 799 983	31 882 995				TOTAL, UTILISATION	2
	30 770 020	34 177 703	01 402 775					
							GPL et produits pétroliers(2):	
488 964	492 320	582 858	489 393	-	-	~	Aux raffineries	2
1 988 925 254 605	1 986 740	1 910 616 304 737	1 998 420 323 679	_	_	-	Aux usines En vue de l'exportation	2
2 168 889	269 620 2 184 432	2 342 582	2 333 780	-	-	-	Autres livraisons	2
4 901 383	4 933 112	£ 140 793	§ 145 272			•	Total, livraisons nettes	3
3 828 292	3 419 969	3 880 595	3 944 409	ma ma	-	-	Transferts	3
8 729 675	8 363 881	9 021 388	9 889 681				Total, livraisons	3
28 382	-14 701	-35 430	11 348	-	_	-	Fuites et autres pertes	3
35 826	143 349	11 846	-32 350	-		-	Variations de stocks	3
8 793 883	8 481 729	8 997 804	9 968 679	60			TOTAL, UTILISATION	3
4 162 256	13 945 077	14 442 845	14 119 309			-	Total, livraisons nettes -	3
14 162 286	13 945 077	14 442 845	14 119 309	•	•	•	Total, livraisons nettes - Tous les produits	

⁽¹⁾ Source au tableau 1.(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

	metres - 752 107 859 833 026 8859	pr GF pr pé mètr	358 856 215	tits liers cubes 528 881 409	3 3 7	S - 1 1 861 467	otal eptemb 989 280 988 268	3 3	198	B B 693	
502 611 113 618 495	metres - 752 107 859 833 026 8259	pr pé mètr 1 2	358 856 215	1ts liers cubes 528 881 409	3 3 7	861 467	989 280 988	3 3	198	B B 693	
502 611 113 618 495	752 107 859 833 026 859	mětr 1 2 1 1 2	358 856 215 041 173	528 881 409	3 3 7	861 467	280 988	3	3 32	B 693	
502 611 113 618 495	752 107 859 833 026 859	1 2 1 1 2	358 856 215 041 173	528 881 409	3 3 7	467	988	3			
611 113 618 495 113	107 859 833 026 859	1 1 2	856 215 041 173	881 409 913	7	467	988	3			
611 113 618 495 113	107 859 833 026 859	1 1 2	856 215 041 173	881 409 913	7	467	988	3			
495 113	026 859	2	173		4					5 512	
				409 256	7	668 329	746 522 268 946	2	65	0 033 6 479 6 512 0 586	
	196 549		13	391 269 660 -94	2	397 295			47	8 756 2 552 1 308 0 100	
879 245	222 408	1 2	186 379	765 069	3	065 624	987 477	3	12	9 031	
ude	oil						otal				
trol	le brut					S	eptemb	er -	- Septembr		
						1	989		198	В	
	131 132 366 879 245 57	131 549 132 841 366 186 879 222 245 408 57 151	131 549 132 841 366 186 1 879 222 1 245 408 2 57 151	131 549 132 841 366 186	131 549 132 841 366 186 1 192 304 879 222 1 186 765 245 408 2 379 069 57 151 LPG's and products itrole brut GPL et produits	131 549 163 660 2 132 841 -94 366 186 1 192 304 6 879 222 1 186 765 3 245 408 2 379 069 9 57 151 -32 350 Pude oil LPG's and products Strole brut GPL et	131 549 163 660 2 295 132 841 -94 132 366 186 1 192 304 6 558 879 222 1 186 765 3 65 245 408 2 379 069 9 624 57 151 -32 350 24 rude oil LPG's and products - itrole brut GPL et produits pétroliers	131 549 132 841 -94 132 747 366 186 1 192 304 879 222 1 186 765 3 3 065 987 245 408 2 379 069 57 151 -32 350 1 Total products itrole brut GPL et produits	131 549 163 660 2 295 209 2 132 841 -94 132 747 2 132 841 -94 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132 747 2 132	131 549 163 660 2 295 209 2 38 132 841 -94 132 747 50 132 841 -94 132 747 50 132 841 -94 132 747 50 132 841 -94 132 747 50 132 841 186 765 3 065 987 3 12: 245 408 2 379 069 9 624 477 9 62 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12	

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ORDER FORM	Client Peteranee Number	
	Client Reference Number	
Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company Department Attention Address City Province	METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (please enclose) Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	\$
Postal Code Tel Catalogue No. Title	Signature	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in C		PF 03551 06/89 VISA and MasterCard
For faster service	7-6677 🏖	Accounts Français au verso
BON DE COMMANDE	Numéro de référence du client	
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 (Lettres moulées s.v.p.)	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte :	\$
Compagnie Service	☐ MasterCard ☐ VISA N° de compte	
À l'attention de	Date d'expiration	1
Adresse	☐ Facturez-moi plus tard	
Ville Province		
Code postal Tél	Signature	
N° au catalogue Titre	Quantité Pi	PF
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, et		03551 06/89 Comptes VISA

English on Reverse

BON DE COMMANDE		Numéro de référence d	u client		
Postez à :		MODE DE PAIEMENT			•
Vente des publications Statistique Canada		☐ Numéro de la comma	nde (inclure s.v.p.)		
Ottawa (Ontario) K1A 0T6		☐ Paiement inclus			
(Lettres moulées s.v.p.)		Portez à mon compte	:		
Compagnie		☐ MasterCard	☐ VISA		
Service		N° de compte			
À l'attention de		Date d'expiration			
Adresse		Facturez-moi plus tard			
Ville	Province	Signature			
Code postal Nº au catalogue	Tél. Titre		Quantité	Prix	Total
n ab catalogue	nuc		duantite	1112	Total
					_
			_ _ _		
					_
			_ _ _		-
					200
Le chèque ou mandat-poste doit être	établi à l'ordre du Receveur général du Canada -	Publications, en dollars canadiens ou l'équivaler	nt.		PF 03551 06/89
Pour un service	0.10				Comptes VIS
plus rapide, composez	1-80	00-267-6677 2	7		et MasterCa English on Rever
DRDER FORM		Client Reference Numb	er		
Mail to:		METHOD OF PAYMENT			
Publication Sales Statistics Canada		Purchase Order Numb	er (please enclose)		
Ottawa, Ontario, K1A 0T6		☐ Payment enclosed		\$	
(Please print)		☐ Charge to my:			
Company		☐ MasterCard	□ VISA		
Department	e 0	Account Number			
Attention		Expiry Date			
Address		☐ Bill me later			
City	Province				
Postal Code	Tel.	Signature			
Catalogue No.	Title		Quantity	Price	Total
					-
			_ _ -		-
					_
			-		PF 03551
Cheque or money order should be m	ade payable to the Receiver General for Canada/Po	ublications, in Canadian funds or equivalent.			03551 06/89
For faster service	☎ 1-80	0-267-6677		VISA	and MasterCa Accoun



What happened to the cost of living last month?

The Consumer Price Index will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the Consumer Price Index gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer

This monthly publication covers:

- transportation health and personal care
- food
- recreation, reading and education
- clothing • tobacco products and alcoholic · housing beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-tomonth percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

Get the facts.

Subscribe to the Consumer Price Index (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for \$89 in Canada, and \$107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, L'indice des prix à la consommation vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- · l'habitation
- · le transport
- la santé et les soins personnels · les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

Abonnez-vous!

L'indice des prix à la consommation (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is \$173 in Canada, and \$208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

eaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'Indices des prix de l'industrie. Abonnezvous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous!

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 \$ au Canada et 208 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

Oil pipe line transport

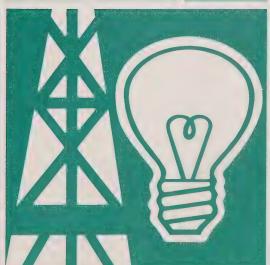
October 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1989





Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-3562) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area serve	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Terre-Neuve et Labrador

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-3562) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
	()		,
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

1-800-563-4255

1-800-565-7192

Appelez à frais virés au 403-495-2011

Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

NorthwesTei Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

October 1989

Octobre 1989

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

 Minister of Supply and Services Canada 1990

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

January 1990

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Janvier 1990

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

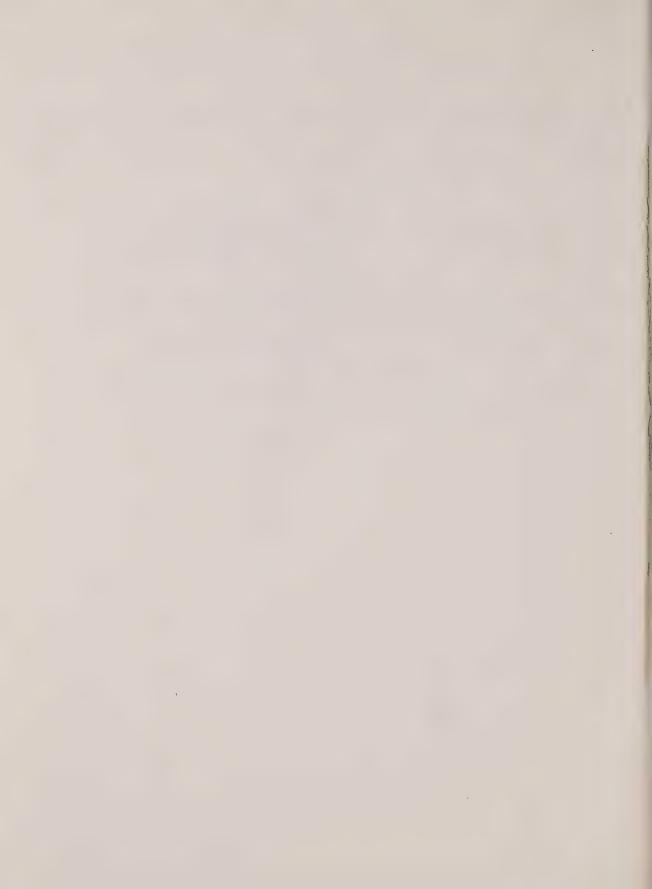
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

		raye		Page
Н	ighlights	5	Faits Saillants	5
Ta	able		Tableau	
1.	Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2.	Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3.	Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4.	Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5.	Inventories	14	5. Inventaires	14
6.	Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
G	lossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October decreased 1.1% to 14 518 743 cubic metres from 14 675 279 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 607 222 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 4.5%), 588 029 cubic metres of imported oil, (up 56.4%), 5 240 723 cubic metres of domestic LPG's and products (up 0.4%), and 82 769 cubic metres of imported LPG's and products (up 23.9%).

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

Faits saillants

Pendant le mois d'octobre les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 1.1%, s'élevant à 14 518 743 mètres cubes (m³), comparativement à 14 675 279 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 607 222 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 4.5%; 588 029 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 56.4%; 5 240 723 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 0.4%; et 82 769 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 23.9%.

Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquefiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Hovements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	Octobe 1988	r	0c	October - 1989 - Octobre							
	Octobr 1988	ө	Tc	otal		Québec	С	Ontari	io	Manitoba(
٧٥.											
10.	cubic	Totres	- mètre	- CV	has						
		Me C. C.	m		7.						
Receipts:											
Net receipts:											
1 From fields	6 588			438			-	477		47 942	
2 From processing plants	1 741			648 588		436 20	02		359 827		
3 Imports 4 From other	680	0 048		519			-		7	26 929	
5 Het receipts, total	9 386	863	9	195	251	436 20	02	286	193	74 871	
Transfers:											
6 From other provinces	14 698			724		426 85		3 015	555	5 153 502	
7 From other pipelines	8 343		7	867 978	238		-	20	687	74 920 442 B24	
8 From interprovincial systems	1 101	072		3/6	3/4				007		
9 RECEIPTS, TOTAL	33 525	643	201	765	185	863 10	01	3 322	435	5 746 117	
Disposition:											
Net deliveries:											
10 To refineries		0 103	5	503	023	851 6 11 5		2 367 134	445		
11 To plants 12 For export	3 308	5 676 8 480	2	929	727		-		332 (2)	2 233 30	
12 For export 13 To other		3 013		351			-		-		
T4 Het deliveries, total	9 23	7 272	8	972	312	863 1	50	2 801	136	2 233 30	
Transfers:											
15 To other provinces	14 698	R 691	13	724	322		-	426	6 H99	3 014 28	
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 861	68 698 75 451	1	807 038	603		=		0 687	517 74	
NE Deliveries, total	33 38	0 112	31	842	246	863 1	150	J 248	722	5 765 32	
19 Line losses and unaccounted for	-2	29 546		11	850	-1	125		-355	5 63	
TO Inventory changes	17	79 077		211	089		76	74	4 068	-24 84	
E1 DISPOSITION, TOTAL	33 6	29 643	31	765	185	863 1	101	3 322	435	5 746 11	

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 18 105 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

British	Northwest
Columbia	Tonnihonion

October - 1989 - Octobre

Saskatchewan Alberta Colombie-Territoires du Nord-Ouest Britannique No cubic metres - mètres cubes Arrivages: Arrivages nets: 795 442 5 624 5 248 957 1 508 557 187 202 159 158 Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importation Autres arrivages 57 745 394 387 40 913 858 811 7 157 991 228 115 159 158 Total, arrivages nets 5 Transferts: 4 455 106 702 469 321 009 180 835 6 821 021 193 854 Venant d'autres provinces Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux 492 425 268 828 8 6 337 395 14 347 611 989 368 159 158 TOTAL, ARRIVAGES Utilisation: Livraisons nettes:

11	5 307		695	400	473	239	_	Aux raffineries	10
	5 103			339		_	_	Aux usines	11
	1 256			912	97	924	_	En vue de l'exportation	12
	4 774			693		776	_	Autres livraisons	13
									14
15	6 440		261	344	656	939	•	Total, livraisons mettes	19
								Transferts:	
5 15	4 776		947	531	21	638	159 197	À d'autres provinces	15
	6 849			074		680	-	À d'autres pipe-lines	16
	6 629			801		148	_	À des réseaux interprovinciaux	17
	0 027	_	710		-	1 40			
6 33	4 694	14	223	750	947	405	159 197	Total, livraisons	18
	1 754		6	810	-1	742	-126	Fuites et autres pertes	19
	946		117	051	43	705	87	Variations de stocks	20
6 33	7 395	14	347	611	989	368	159 158	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris 18 105 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

			c tobe	r	0	ctob	er – 19	89 - Oct	obre						
			tobr 988	0	т	otal		Qué	bec	Ont	ario ((1)	Ma	ni	toba
No.															
		•	cubic	meti	res – mět	res	cubes								
Re	ceipts:														
Ne	t receipts:														
2 F	rom processing plants rom refineries and bulk plants mports rom other				1 3	190 82	751 919 769 053	338	360	1 3	05 458 76 073 82 765 5 565	3			-
5 N	let receipts, total		5 288	476	В	323	492	338	360	1 8	59 869	•			-
1	ransfers:														
	rom other provinces		2 833		3	434		63	416	8	51 430)	91	1	491
7 F 8 F	rom other pipelines rom interprovincial systems			097 620			617 378		_	1	81 453	3	29	8	008
9 R	ECEIPTS, TOTAL	•	232	518	9	912	562	401	776	2 8	32 751	:	1 20	9	499
	Disposition:														
N	let deliveries:														
	o refineries			134			683		953		91 345			_	
12 F	o plants or export			756		347	102 245		888	1	25 150 11 85 5	(3)			061
13 T	o other	•	2 439	487	2	432	158	69	036	1 1:	23 026	•	30	14	719
14 N	let deliveries, total		341	129	5	421	188	302	877	2 5	51 380		35	2	780
	Transfers:														
15 T	o other provinces		2 833	325	3	434	075	98	676		53 416	5	57	4	850
16 T	o other pipelines o interprovincial systems		562	173 544		528	452 543		_		31 453		28	88	128 880
	eliveries, total	•	285	171	10	010	258	401	553	2 7	46 249	,	1 22	.5	638
19 L	ine losses and unaccounted for		8	089		5	194		223		-3 808	3	-	-1	429
20 1	inventory changes		-60	742		-102	890		-		90 311	1	-1	4	710
21 E	DISPOSITION, TOTAL	•	9 232	518	9	912	562	401	776	2 8	32 752	:	1 20	9	499

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchevan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Dastined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

October -	1989 - Octobre				
Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukan		No
cubic metr	es — mětres cubes				
				Arrivages:	
33 038	4 000 0/0			Arrivages nets:	
31 792	1 029 042 1 441 430	7 213 3 264	_	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage	1 2
	-		-	Importation	3
7 131	555 625	6 728	-	Autres arrivages	4
71 961	3 026 097	17 205	•	Total, arrivages nets	8
				Transferts:	
1 311 253	-	309 757	6 728	Venant d'autres provinces	6
7 131 220 917	494 311	3 175	_	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
220 717	_	_		Asuaur daz Lezegny Juzachbionjuczeny	
1 611 262	3 520 408	330 137	6 728	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons mettes:	
7 131	162 209	174 041	_	Aux raffineries	10
142 957 217 365	463 614 18 025	86 817	6 615	Aux usines En vue de l'exportation	11 12
45 444	889 933	- (4)	=	Autres livraisons	13
412 897	1 533 781	Z60 858	6 618	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
1 069 395	1 621 010	6 728	_	À d'autres provinces	15
54 474	185 850	-	_	À d'autres pipe-lines	16
173 574	308 461	3 175	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 710 346	3 649 102	270 761	6 615	Total, livraisons	10
1 747	10 326	-1 908	43	Fuites et autres pertes	19
-100 825	-139 020	61 284	70	Variations de stocks	20

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchevan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

6 728 TOTAL, UTILISATION

Εī

3 520 408

330 137

1 611 262

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

October 1988	October - 1989 - Octobre						
Octobre 1988							
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)			
cubic metres	- mètres cubes						
65 588 B55	6 438 701		_	47 942			
1 741 952	1 648 540	_	-	-			
		436 202	-	14 168			
000 040	317 731		_	11 100			
9 386 603	9 195 251	436 202	-	62 110			
786 847	851 632	436 251	_	12 949			
2 335 356	2 367 445			33 102			
57 599	115 307	-		-			
030 223	4/0 20/	_					
5 500 103	5 503 023	436 251		46 051			
155 676	186 319	-	en en	_			
		-	-	12 637			
2/3 013	331 243	_	_	-			
9 237 272	8 972 312	436 251	•	58 888			
-29 546	11 850	-125	-	-75			
179 077	211 089	76	-	3 297			
9 386 863	9 195 251	436 202		62 110			
	786 847 2 335 356 5 500 103 155 676 3 308 860 273 013 9 237 272 -29 546	786 847	Total Québec Cubic metres - mètres cubes 65 588 855 6 438 701 - 1741 952 1 648 540 - 2375 948 588 029 436 202 680 048 519 981 - 1941 952 1 648 540 - 248 588 029 519 981 - 1941 981 981 981 981 981 981 981 981 981 98	Total Québec Untario Cubic metres - mètres cubes 65 588 855 6 438 701			

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1989 - Octobre

		British Columbia	Northwest Territories	United States		
Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metre	s – mètres cube	2 0				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
924 430 3 134	5 116 004 1 645 406	191 167	159 158	**	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
92 276	390 611	22 926	=	151 827	Importation Autres arrivages	3 4
1 019 840	7 152 021	214 093	159 158	151 827	Total, arrivages nets	В
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
110 204	283 731	-		8 497	Québec	6 7
222 929	1 943 421		55 671 —	112 322	Ontario Manitoba	8 9
41 139	74 168	_		-	Saskatchewan	9
_	1 597 817 268 558	40 272 158 466	57 311 46 215	Ξ	Alberta Colombie-Britannique	11
374 272	4 167 698	198 738	159 197	120 819	Total, raffineries	12
3 134	185 185	_	_	_	Aux usines	13
553 806	2 344 979	-	-	18 105	En vue de l'exportation	14
4 760	346 483	-	- '	-	Autres livraisons	15
935 972	7 044 342	198 738	189 197	138 924	Total, livraisons nettes	16
-10 282	24 151	-1 742	-126	49	Fuites et autres pertes	17
94 150	B3 528	17 097	87	12 854	Variations de stocks	18
1 019 840	7 152 021	214 093	159 158	151 827	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Tot	al y	ear-to	-date			las	nuar		Eab	rua		Mar	n o b		4.00	ril		M	By	
		Tot	al c	umulat	1 f				nuar			rie		Mar				ril			By Bi	
No.		198	8		198	9																
		cub	ic m	etres	- mèt	res	cubes															
	Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:																					
	From fields From processing plants Imports From other	15 4	289 031	303 429 450 279	15 5	684 671	368 931 209 018	1	569	156 409 149 704	1	444 494	255 955 895 472	1	398 427	967 949 864 691	1	603 434	574 397 970 338	1	283 814 501 560	99
5	Het receipts, total	91	023	461	90	358	526	9	137	418	8	381	677	9	941	471	8	787	279	9	160	2
6	Transfers	235	503	556	223	941	228	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	2
7	RECEIPTS, TOTAL	326	527	017	314	299	754	33	025	775	29	943	808	32	430	825	30	977	459	32	721	5
	LPG's and products:(2)																					
	From processing plants			202			253			721			542			559			427		597	
	From refineries Imports		616	921 328		680	386 356		61	167 399		53	404 280		97	497 498		62	442 267		043 63	0
	From other			814			313			988			709			416			647		523	
	Net receipts, total			265			308			275	_		935	_		970	-		783	_	228	
	Transfers			675			972			353	3	824	403	4	330	124			696		841	
6	RECEIPTS, TOTAL	88	932	948			280	9	579	628	8	928	338	9	824	894	9	334	479	9	869	0
li .	Net receipts, total - All commodities	140	416	726	142	607	834	14	658	693	13	485	E12	14	E3E	441	14	897	062	14	388	. 2
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)																					
	Net deliveries:																					
7	To refineries To processing plants	2	118	445 813	1	996	556 911		253	362 392		132	196 536		332	959 289		195	486 028		598 210) (
	For export To other			117 282			637 978			789 621			860 024			794 306			991 932		132 365	
0	Net deliveries, total	91	917	657	90	332	082	9	340	164	8	357	616	,	163	348	8	643	437	9	306	. 2
1	Transfers	235	503	556	223	941	228	23	888	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	2
2	Deliveries, total	327	421	213	314	273	310	33	228	521	29	919	544	32	552	792	29	933	617	32	867	,
3	Line losses and unaccounted for		-181	922		37	287		5	626		-6	011			-850			690		-3	7
4	Inventory changes		-712	274		-10	843	-	-208			29	972	-	121	027		143	152	-	-142	3
5	DISPOSITION, TOTAL	326	527	017	314	299	754	33	025	775	29	943	505	32	430	825	30	977	459	32	721	5
	LPG's and products:(2)																					
6	To refineries To plants			868 823			438 901			335 280			152 969			678 253	2		281 190		496 068	
3	For export To other	2	906	053 620	3	033	292	_	411	840		331	908 384		261	576		229	254 7 8 5		298 282	8
	Net deliveries, total			364			149 789			989	_		413			707			510		146	
	Transfers			675			972			353			403			124	_		696		841	
	Deliveries, total			075			752		700				816			338			286		987	
		88		863	91		303	7		112	8		968	4		884	,		276		987	
	Line losses and unaccounted for Inventory changes			038			225			281			446			872			997		94	
5	DISPOSITION, TOTAL	88	932	940	91	990	280	9	579	628	8	928	338	9	824	094	9	334	479	9	069	. 8
6	Net deliveries, total - All commodities	141	196	021	167	420	862	3.6	001	608	1.0		029		400	562	12	738	967	16	452	7

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June	July	August	September	Dotober	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								No
cubic metr	es – mètres cu	ibes						
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
6 258 158	6 470 612	6 487 498						
1 680 413	1 441 635	1 429 855	6 155 050 1 653 081	6 438 701 1 648 540	_	_	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	1 2
575 538 583 991	775 685 582 543	773 199 549 445	712 890 525 716	588 029 519 981	_	_	Importations	3
					_	-	Autres arrivages	4
9 698 100	9 270 475	9 239 997	9 846 737	9 195 251	•	•	Total, arrivages nets	
22 556 352	21 527 581	21 559 986	22 036 258	22 569 934	-	-	Transferts	6
31 654 452	30 798 056	38 799 983	31 082 995	31 765 185	-		TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers(2):	
1 516 521 2 938 702	1 380 498 3 132 253	1 457 311 3 076 081	1 483 028 3 054 703	1 474 751 -3 190 919	_		Des usines de traitement Des raffineries	8
79 151 431 217	59 511 489 498	65 448 518 369	55 950 530 589	82 769 575 053	-	-	Importations	10
						_	Autres errivages	11
4 965 591	\$ 961 760	\$ 117 209	\$ 124 270	5 323 492	•	-	Total, arrivages nets	12
3 828 292	3 419 969	3 880 595	3 944 409	4 589 070	-	-	Transferts	13
8 793 883	8 481 729	8 997 804	9 068 679	9 912 562	-	•	TOTAL, ARRIVAGES	14
14 063 691	14 332 235	14 357 206	14 171 007	14 518 743	-		Total, arrivages nets - Tous les produits	1.6
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livreisons nettes:	
5 581 527	5 699 420	5 747 022	5 272 049	5 503 023	-	-	Aux raffineries	16
218 834 3 095 639	155 441 2 860 223	149 810 3 107 943	161 217 3 209 402	188 319 2 929 727		_	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	17 18
364 873	296 881	297 277	331 369	351 243	-	-	Autres livraisons	19
9 260 873	9 811 965	9 302 052	8 974 837	8 972 312	-	-	Total, livraisons nettes	20
22 556 352	21 527 581	21 559 986	22 036 258	22 569 934	_	_	Transferts	21
31 817 226	30 539 546	30 862 038	31 010 295	31 542 246	•	-	Total, livraisons	22
-8 739	14 519	8 389	15 549	11 850 211 089	_	2	Fuites et autres pertes Variations de stocks	23
-154 034	243 991	-70 444	57 151		_			
31 654 452	30 798 056	30 799 983	31 082 995	31 765 185	-	•	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers(2):	
488 964 1 988 925	492 320 1 986 740	582 858 1 910 616	489 393 1 998 420	545 683 2 096 102	_	-	Aux raffineries Aux usines	26 27
254 605	269 620	304 737	323 679	347 245	-	-	En vue de l'exportation Autres livraisons	28 29
2 168 889	2 184 432	2 342 582	2 333 780	2 432 158	-	-		
4 901 383	4 933 112	5 148 793	S 145 272	5 421 188	-	-	Total, livraisons nettes	31
3 828 292	3 419 969	3 880 595	3 944 409	4 589 070	-	-	Transferts	31
8 729 675	8 353 081	9 021 388	9 089 681	10 010 258	-	-	Total, livraisons	32
28 382	-14 701	-35 430	11 348	5 194		_	Fuites et autres pertes	33
28 382 35 826	143 349	11 846	-32 350	-102 890	-	-	Variations de stocks	34
B 793 B83	8 481 729	8 997 884	9 868 679	9 912 562			TOTAL, UTILISATION	35
14 162 256	13 945 877	14 442 848	14 119 389	16 393 500			Total, livraisons nettes -	36
19 192 256	13 745 0/7	14 442 848	14 117 307	14 373 800			Tous les produits	-

⁽¹⁾ Source au tablesu 1. (2) Source au tablesu 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000

Average kilometres per cubic metre --Moyenne de kilomètres par mêtre cube --

		ind of month -	À la fin du m	ois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	October -	Octobre
		pétroliers	1989	1988
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers — Expéditeurs 2. Carriers — Transporteurs 3. Total	2 565 138 2 780 128 B 345 266	1 283 995 774 068 2 058 063	3 849 133 3 554 196 7 403 329	3 439 775 3 840 396 7 280 171
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 675 985 1 669 281 5 345 266 231 407	987 997 1 070 066 2 058 063 -157 346	4 663 982 2 739 347 7 403 329 74 061	4 577 996 2 702 175 7 280 171 33 655
Canadian Oil in U.S.A. – Pétrole canadian aux États-Unis:				
B. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 706 432 404 799 2 111 231 -20 318	187 108 31 008 218 116 54 456	1 893 540 435 807 2 329 347 34 138	1 928 325 537 655 2 465 98 4 84 676
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 382 417 2 074 080 7 456 497 211 089	1 175 105 1 101 074 2 276 179 -102 890	6 557 522 3 175 154 9 732 676 108 199	6 506 32! 3 239 836 9 746 15! 118 33!
TABLE 6. Operating Statistics				
TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October -	Octobre
		, , , , , , , , , , ,	1989	1988

7 789 674 2 530 031 10 319 705 10 819 862

742.2

868.2 466.7 717.0

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Troncons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ORDER FORM	Client Reference Number	
Mail to:	METHOD OF PAYMENT	
Publication Sales Statistics Canada	Purchase Order Number (please enclose)	
Ottawa, Ontario, K1A 0T6	Payment enclosed	\$
(Please print)		-
Company	Charge to my: MasterCard VISA	
Department	Account Number	
Attention		
Address	Expiry Date	
City Province	☐ Bill me later	
Postal Code Tel.	Signature	
Catalogue No. Title	Quantity	Price Total
		PF
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publication	s, in Canadian funds or equivalent	03551 06/89
		VISA and MasterCard
For faster service 2 1-800-2	267-6677 🏖	Accounts
		Français au verso
PON DE COMMANDE	Numéro do référence du client	
BON DE COMMANDE	Numéro de référence du client	
Postez à :	Numéro de référence du client MODE DE PAIEMENT	
Postez à : Vente des publications		
Postez à :	MODE DE PAIEMENT	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.)	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A 0T6 (Lettres moulées s.v.p.)	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte :	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard VISA	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	\$
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	Prix Total
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Code postal N° au catalogue Titre	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	PF
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Province Code postal Tét	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	
Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1 A OT6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville Code postal N° au catalogue Titre Le chéque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publica	MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inclure s.v.p.) Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard	PF 03551

BON DE COI	MMANDE	Numéro de référence du clier	it		
Postez à :		MODE DE PAIEMENT			
Vente des publi	cations	☐ Numéro de la commande (inc	clure s.v.p.)		
Statistique Cana Ottawa (Ontario)	102 1 K1A 0T6	Paiement inclus	,,,		2
(Lettres moulées	e v n l	Portez à mon compte :			
Compagnie	s. v. µ. /	☐ MasterCard	□ VISA		
Service		N° de compte			
À l'attention de		Date d'expiration			
Adresse					
Ville	Province	Facturez-moi plus tard			
Code postal	Tél.	Signature			
N° au catalogue	Titre		Quantité	Prix	Total
. ——					
			-		
			-		
			<u> </u>	P	F
Le chèque ou mand	at-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, e	n dollars canadiens ou l'équivalent.		03:	551 /80
Pour un service					omptes VISA
plus rapide, com	posez 2 1-800-26	57-6677 2		е	t MasterCare
ORDER FOR	M	Client Reference Number			
84-214-		METHOD OF PAYMENT			
Mail to: Publication Sale	S				
Statistics Canad Ottawa, Ontario,	a K1A 0T6	Purchase Order Number (plea	ise enclose)		
		Payment enclosed		\$ <u></u>	
(Please print)		☐ Charge to my:	□ VISA		
Company		☐ MasterCard	U VISA		
Department Attention		Account Number			
Address		Expiry Date			
City	Province	☐ Bill me later			
Postal Code	Tel.	Signature			
Catalogue No.	Title		Quantity	Price	Total
					-
Cheque or money of	rder should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in (Canadian funds or equivalent.		03	PF 1551 6/89
For faster service	2 1-800-26	7-6677 🏖		VISA an	id MasterCan Account



What happened to the cost of living last month?

The Consumer Price Index will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the Consumer Price Index gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation health and personal care
- food recreation, reading and education
- tobacco products and alcoholic
- housing beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

Get the facts.

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for \$89 in Canada, and \$107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, L'indice des prix à la consommation vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

Abonnez-vous!

L'indice des prix à la consommation (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

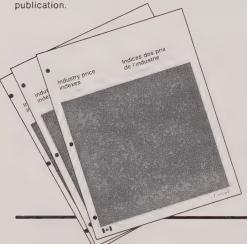
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is \$173 in Canada, and \$208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

Beaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'Indices des prix de l'industrie. Abonnezvous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous!

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 \$ au Canada et 208 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677





November 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1989



Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick	
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area servi	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto

Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Torro-Nouvo et Labrador

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

1-800-563-4255

Appelez à frais virés au 403-495-2011

Terre-14edVe et Labrador .	1-000-303-4233
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick	
et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

NorthwesTel Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

November 1989

Novembre 1989

Oil pipe line transport

SIC 4612

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Regional Industrial Expansion

 Minister of Supply and Services Canada 1990

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

February 1990

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Expansion industrielle régionale

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Février 1990

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

	Page		Page
Highlights	5	Faits Saillants	5
Data Quality and Methodology	5	Qualité des données et méthodologie	5
Table		Tableau	
Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventories	14	5. Inventaires	14
6. Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
Glossary	15	Terminologie	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November increased 0.8% to 14 522 097 cubic metres from 14 410 283 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 682 004 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.2%), 511 583 cubic metres of imported oil, (up 36.6%), 5 278 574 cubic metres of domestic LPG's and products (up 1.8%), and 49 936 cubic metres of imported LPG's and products (down 21.9%).

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

Faits saillants

Pendant le mois de novembre les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.8%, s'élevant à 14 522 097 mètres cubes (m³), comparativement à 14 410 283 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 682 004 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.2%; 511 583 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 36.6%; 5 278 574 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.8%; et 49 936 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 21.9%.

Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquefiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (n° 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (n° 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	November 1988	November - 1989 - Novembre			
	Novembre 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.					
	cubic metres -	mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 494 211 1 653 492 374 430 640 377	6 322 316 1 812 502 511 583 547 186	- - 371 994 -	117 611 139 589	48 271 _ 26 623
5 Net receipts, total	9 162 510	9 193 587	371 994	257 200	74 894
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	14 301 721 8 247 779 1 113 968	14 351 429 8 140 357 979 096	556 663 - -	3 145 575 25 024	5 363 488 74 954 427 639
9 RECEIPTS, TOTAL	32 825 978	32 664 469	928 657	3 427 799	5 940 975
Disposition:					
Net deliveries:					
Met delinatiez:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 291 943 159 048 3 319 333 400 870	5 428 198 300 327 2 779 217 359 481	784 075 144 265 -	2 392 099 117 611 249 125 (2)	2 161 012
14 Net deliveries, total	9 171 194	8 867 223	928 340	2 758 835	2 161 012
17 10- 30-10-1					
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	14 301 721 1 778 738 7 583 009	14 351 429 1 816 277 7 303 176	=	556 663 25 024	3 145 575 - 502 593
18 Deliveries, total	32 834 662	32 338 105	928 340	3 340 B22	5 809 180
19 Line losses and unaccounted for	4 003	-18 369	194	-24 164	1 239
20 Inventory changes	-12 687	344 733	123	111 441	130 556
21 DISPOSITION, TOTAL	32 825 978	32 664 469	928 657	3 427 799	5 940 975

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

November - 15	89 - Novembre				
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		No
cubic metres	- mètres cube	s			
				Arrīvages:	
				Arrivages nets:	
760 203	5 182 805	182 202	148 835	Des champs pétrolifères	1
6 211	1 688 680	_	-	Des installations de traitement Importation	2 3
56 422	424 098	40 043	-	Autres arrivages	4
822 836	7 295 583	222 245	148 835	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
4 662 797	167 101	455 805	-	Venant d'autres provinces	6
668 151 288 121	7 124 489 238 312	272 763	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
6 441 905	14 825 485	950 813	148 835	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
174 970	1 561 982	515 072	-	Aux raffineries	10
5 232 11 062	33 219 296 315	61 703	_	Aux usines En vue de l'exportation	11 12
4 749	265 035	89 697	-	Autres livraisons	13
196 013	2 156 551	666 472		Total, livraisons mettes	14
				Transferts:	
5 363 488	5 118 602	17 903	149 198	À d'autres provinces	15
9 790 946 482	1 631 489 5 731 312	174 998 97 765	-	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
6 515 773	14 637 954	957 138	149 198	Total, livraisons	18
-1 411	5 184	922	-334	Fuites et autres pertes	19
-72 457	182 347	-7 247	-29	Variations de stocks	20
6 441 905	14 825 485	950 813	148 835	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	November 1988	November - 1	989 - Novembre		
	Novembre 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitoba
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 269 606 3 296 706 63 977 617 484	1 534 775 3 283 962 49 936 459 837	341 654 - - -	383 289 1 398 529 49 936 —	=
5 Net receipts, total	5 247 773	5 328 510	341 654	1 831 754	
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 555 391 453 090 609 478	2 931 805 474 119 627 687	63 973 - -	666 257 206 193	747 339 265 659
9 RECEIPTS, TOTAL	8 865 732	9 362 121	405 627	2 704 204	1 012 998
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export	471 271 1 924 798 353 197	552 164 2 153 932 337 954	20 839 225 992	177 824 1 080 089 128 931 (3)	52 098
13 To other	2 660 216	2 468 508	53 980	1 150 608	266 826
14 Net deliveries, total	5 409 482	5 512 558	300 811	2 537 452	318 924
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 555 391 505 723 556 845	2 931 805 485 613 616 193	104 287 - -	. 63 973 — 206 193	440 028 255 671 9 988
18 Deliveries, total	9 027 441	9 546 169	405 098	2 807 618	1 024 611
19 Line losses and unaccounted for	5 442	34 424	529	25 370	434
20 Inventory changes	-167 151	-218 472	-	-128 784	-12 047
21 DISPOSITION, TOTAL	8 865 732	9 362 121	405 627	2 704 204	1 012 998

Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
 Includes movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.
 Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
 Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

November -	1989 - No	vembre				
Saskat- chewan(2)	Alberta		British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		No
cubic metr	es - mètre:	scubes				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
25 185 15 453	1 114 1 524		11 601 3 604	=	Des installations de traitement Des raffineries et des installations de stockage Importation	1 2 3
6 281	443	964	9 592	-	Autres arrivages	4
46 919	3 083	386	24 797		Total, arrivages nets	5
					Transferts:	
1 166 068		_	278 576	9 592	Venant d'autres provinces	6
6 281 155 835	461	637	6 201	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7 8
1 375 103	3 545	023	309 574	9 892	TOTAL, ARRIVAGES	9
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
6 281 135 920 185 685 41 009	540 23	024 951 338 085	203 196 109 357 - - (4)	9 525	Aux raffineries Aux usines En vue de l'exportation Autres livraisons	10 11 12 13
368 895	1 664	398	312 553	9 525	Total, livraisons nettes	14
					Transferts:	
869 281 34 931	1 444 195	011	9 592	=	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	15 16 17
127 185 1 400 292	266 3 570	626 679	6 201 328 346	9 525	À des réseaux interprovinciaux Total, livraisons	18
620		766	631	74	Fultes et autres pertes	19
-25 809		422	-19 403	-7	Variations de stocks	20
1 375 103	3 545	023	309 574	9 592	TOTAL, UTILISATION	21
. 375 100	0 545					

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Y compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	November 1988	November - 1	989 - Novemb	re	
	Novembre 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
0.			4		
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:	,				
Net receipts:					
1 From fields	6 494 211	6 322 316		_	48 271
2 From processing plants	1 653 492	1 812 502	em.	-	-
3 Imports 4 From other	374 430 640 377	511 583 547 186	371 994 -		12 549
5 Net receipts, total	9 162 510	9 193 587	371 994	_	60 820
•					
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	729 573	784 075	371 677	_	15 515
7 Ontario 8 Manitoba	2 347 294	2 392 099	_	=	29 354
o manitopa 9 Saskatchewan	159 954	174 970	Ξ.	_	
O Alberta 1 British Columbia	1 514 987 540 135	1 561 982 515 072	Ξ	_	_
I BLIGIZU COTUMDIA	540 195	313 072	_	_	_
2 Refineries, total	5 291 943	5 428 198	371 677	-	44 869
3 To plants	159 048	300 327	-	-	-
4 For export 5 To other	3 319 333 400 870	2 779 217 359 481	Ξ	Ξ	16 011
6 Net deliveries, total	9 171 194	8 867 223	371 677		60 880
7 Line losses and unaccounted for	4 003	-18 369	194	-	-18
8 Inventory changes	-12 687	344 733	123	-	-42
9 DISPOSITION, TOTAL	9 162 510	9 193 587	371 994		60 820

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November -	1989 - Novembre					
Saskat-	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
chewan		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-ouest	États- Unis		No
cubic metr	es – mètres cube	S				
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
892 771 3 372	5 046 161 1 809 130	186 278	148 835	-	Des champs pétrolifères	1
-	_		Ī	139 589	Des installations de traitement Importation	2
71 460	440 638	22 539	-	-	Autres arrivages	4
967 603	7 295 929	208 817	148 835	139 589	Total, arrivages nets	5
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
					Aux raffineries:	
155 480	241 403	-		-	Québec	6
319 305	1 841 004	-	50 810	151 626	Ontario Manitoba	7 8
39 071	135 899 1 469 905	38 366	53 711	_	Saskatchewan Alberta	9 10
=	334 062	136 333	44 677		Colombie-Britannique	11
513 856	4 022 273	174 699	149 198	151 626	Total, raffineries	12
3 372	296 955	_	_	_	Aux usines	13
522 809	2 240 397	_	-	_	En vue de l'exportation	14
4 744	354 737	-	-	-	Autres livraisons	15
1 044 781	6 914 362	174 699	149 198	151 626	Total, livraisons nettes	16
1 158	-20 211	922	-334	-80	Fuites et autres pertes	17
-78 336	401 778	33 196	-29	-11 957	Variations de stocks	18
-/0 336	401 778	33 170		-11 201		
967 603	7 295 929	208 817	148 835	139 589	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total ye	ar-to	-date			Janu	arv		Feb	ruar	***	Mai	rch		Δn	ril		м	av	
		Total cu	mulat	1 F			Janu			Fev			Mai				ril		Ma		
		1988		1 98	,																
No.		cubic me	*cac .	- màtr		uhec											_				_
	Receipts:	CUDIC ME	CIES.	- HEC	ES (unes															
	Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:																				
1 2	From fields From processing plants	72 253 16 942			822 497		6 6	28				255 955			967 949			574 397		283 814	
3	Imports From other	4 405 : 6 583	880	6	182	792	3	86	149		494	895 472		427	864		434	970		501	9
	Net receipts, total	100 185		_	552		_	37				577			471			279		160	
	Transfers	259 167			412		23 8					928			354			180		561	
	RECEIPTS, TOTAL	359 352			964		33 0					505			825			489		721	
′		389 382	778	346	704	223	33 0	23	115	29	943	505	32	430	823	30	9//	459	32	/21	ľ
	LPG's and products:(2)																				
9	From processing plants From refineries	13 928 : 32 897	627	34	302 900	348	3 3	39	167	3	160	542 404		453	559 497		227	427 442		597 043	3 2
0	Imports From other	680 7 134			730 645			61 72				280 709			498 416			267 647		63 523	
2	Net receipts, total	54 641	038	57	577	818	5.5	21	275	5	103	935	5	493	970	5	309	783	5	228	10
3	Transfers	43 157	634	43	774	583	4 0	58	353	3 1	324	403	4	330	124	4	024	696	3	841	0
	RECEIPTS, TOTAL	97 798	672	101	352	401	9 5	79	628	8	928	338	9	824	094	9	334	479	9	069	
5	Net receipts, total - All commodities	154 827	009	157	129	931	14 6	58	693	13	485	512	14	535	441	14	097	062	14	388	2
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1) Net deliveries:																				
	To refineries	58 686	TRR	60	012	754	5 4	66	362	5	136	196	6	352	959	6	327	486	5	598	
,	To processing plants For export	2 277 : 35 743	861	2	297	238	2	53	392		132	536 860		332	289 794		195	028 991		210) (
9	To other	4 381			889			96				024			306			932		365	
)	Net deliveries, total	101 088	851	99	199	305	9 3	40	164	8	357	616	9	163	348	8	643	437	9	306	
	Transfers	259 167	024	247	412	110	23 8	88	357	21	561	928	23	389	354	21	290	180	23	561	2
2	Deliveries, total	360 255	875	346	611	415	33 2	28	K21	29	919	5 44	32	552	702	29	933	617	32	867	,
	Line losses and unaccounted for	-177			18				626			011			-850			690		-3	
	Inventory changes	-724			333		Ī	08		_		972			027			152		-142	
•	DISPOSITION, TOTAL	359 352	995	346	964	223	33 0	25	775	29	943	EOE	32	430	825	30	877	459	32	721	1
	LPG's and products:(2)																				
	To refineries	4 827			572			74				152			678			281		496	
3	To plants For export	21 448 3 259	250	3	438 371	246		11 1	840		331	969 908		261	253 576		229	190 254		068 298	8 8
	To other	25 142			218			45				384			707			785		282	
		54 677			601			41				413			214			510		146	
	Transfers	43 157			774			58				403			124			696		841	
		97 835		101	375	921	9 7	99		8		W1.9	9		338	9		206		987	
5	Line losses and unaccounted for Inventory changes	103 -140			60 -84	727 247	-2	7	112 281			968 446			884 872			276 997		-12 94	
5	DISPOSITION, TOTAL	97 798	672	101	352		9 5	79	628	8	928	338	9	824	094			479	9	069	
	Net deliveries, total - All commodities		697				15.0								562			947		452	

⁽¹⁾ Source, Table 1. (2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June		July		A	ugu:	st	S	epte	mber	Do	tobe	2	N	ovem	ber		Decembe	r		
Juin		Ju11	let	Α	oût		S	epte	mbre	Do	tobr	e	No	ovem	bre		Décembr	e		
ubic m	etre:	s mè	res c	ubes																
																			Arrivages: Brut et équivalent(1):	
258	150		0 612			87 498													Arrivages nets:	
680	413	1 44	1 635		1 42	29 855		65	5 050 3 081	1		701 540			2 31 2 50			_	Des champs pétrolifères Des installations de traitement	
575 5 583			5 685 2 543			73 199 49 445			2 89 0 5 716			029 981		51	1 58	3		-	Importations	
998			0 475			39 997			6 737						7 18			-	Autres arrivages	
												251			3 58				Total, arrivages nets	
556			7 581			59 986			6 258			934			0 88			-	Transferts	
654	452	30 79	8 056	31	0 75	99 983	31	08:	2 995	31	765	185	32	66	4 46	9		-	TOTAL, ARRIVAGES	
																			GPL et produits pétroliers(2):	
516 ! 938 ?			0 498			57 311 76 081			3 028 4 703			751 919			4 77!			-	Des usines de traitement	
79	151	5	9 511			5 448			5 950	٥		769			3 963 9 93			_	Des raffineries Importations	
431 2	217	48	9 498		51	18 369		530	589		575	053		45	9 83	7		-	Autres arrivages	
965 1	591	5 06	1 768	· ·	6 11	7 209		124	4 278	5	323	492	1	32	8 51	0		•	Total, arrivages nets	
828 2	292	3 41	9 969	3	88	80 595	3	944	4 409	4	589	070	4	03	3 61	1		-	Transferts	
793 8	883	8 48	1 729		99	7 804	9	061	8 679	9	912	562	9	36	2 12	1		-	TOTAL, ARRIVAGES	
063 6	691	14 33	2 235	14	3 5	7 206	14	171	887	14	£18	743	14	52	2 89	7			Total, arrivages nets - Tous les produits	
																			Utilisation: Brut et équivalent(1):	
																			Livraisons nettes:	
581 5			9 420	5		7 022			049			023			B 198			-	Aux raffineries	
218 8			5 441 0 223	1		9 8 10			217			319 727			0 323			-	Aux usines de traitement En vue de l'exportation	
364 8			6 881			7 277			369	-	351	243	-		9 48			_	Autres livraisons	
260 8	873	9 01	1 965	9	30	2 052	8	974	837	8	972	312	8	86	7 22:	3		-	Total, livraisons nettes	
556 3	352	21 52	7 581	21	55	9 986	22	036	258	22	569	934	23	476	0 882	2		-	Transferts	
817 2	225	30 53	9 546	30	86	2 038	31	010	295	31	542	246	32	330	B 103	E .			Total, livraisons	
-8 7	739	1	4 519			8 389		1.6	549		11	850		11	B 369	٥			Fultes et autres pertes	
-154 0			3 991			0 444			151			089			4 733			_	Variations de stocks	
654 4	452	30 79	B 056	38	79	9 983	31	082	995	31	765	185	32	664	4 469	9		-	TOTAL, UTILISATION	
																			GPL et produits pétroliers(2):	
488 9	964	49	2 320		58	2 858		489	393		545	683		552	2 164	4		_	Aux raffineries	
988 9 254 6		1 98	6 740	1	91	0 616	1	998	420			102	2		3 932			-	Aux usines	
168 8			9 620 4 432	2		4 737 2 58 2	2		679 780			245 158	2		7 954 8 508			_	En vue de l'exportation Autres livraisons	
901 3	383	4 93	3 112	E	14	0 793	5	145	272	Б	421	188	S.	\$12	2 558	В		-	Total, livraisons nettes	
828 2	292	3 41	9 969			0 595		944	409	4	589	070	4	033	3 611			_	Transferts	
729 6			3 081			1 388	·		681		810				5 169				Total, livraisons	
28 3			4 701	,		5 430	,		348			194		-	4 424			_	Fuites et autres pertes	
35 8			3 349			1 846			350			890			3 472			-	Variations de stocks	
793 B	883	8 48	729	8	99	7 884	9	968	679	9	912	562	9	362	2 121	1		-	TOTAL, UTILISATION	
	256	13 94	6 077	14	66	2 845	14	119	309	14	393	500	14	375	781			-	Total, livraisons nettes -	

⁽¹⁾ Source au tableau 1. (2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

		End of month -	À la fin du	nois
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits	November	- Novembre
		pétroliers	1989	1988
	cubic metres -	mètres cubes		
In Canada:				
1. Shippers – Expéditeurs 2. Carriers – Transporteurs 3. Total	2 611 107 2 899 604 5 510 711	857 562 993 596 1 851 158	3 468 669 3 893 200 7 361 869	3 360 463 3 755 99 7 116 45
4. Lines - Conduites 5. Tanks - Réservoirs 6. Total 7. Change - Fluctuations	3 678 069 1 832 642 5 510 711 165 445	917 518 933 640 1 851 158 -206 905	4 595 587 2 766 282 7 361 869 -41 460	4 583 06 2 533 39 7 116 45 -163 71
Canadian Dil in U.S.A Pétrole canadian aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites 9. Tanks - Réservoirs 10. Total 11. Change - Fluctuations	1 762 130 528 389 2 290 519 179 288	194 730 11 819 206 849 ~11 567	1 956 860 540 208 2 497 068 167 721	1 913 143 536 713 2 449 859 -16 129
Total:				
12. Lines - Conduites 13. Tanks - Réservoirs 14. Total 15. Change - Fluctuations	5 440 199 2 361 031 7 801 230 344 733	1 112 248 945 459 2 057 707 -218 472	6 552 447 3 306 490 9 858 937 126 261	6 496 203 3 070 110 9 566 31 3 -179 838
TABLE 6. Operating Statistics TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation				
	Crude oil	LPG's and	Total	
	Pétrole brut	GPL et	November	- Novembre
		pétroliers	1989	1988

	Pétrole brut G	LPG's and products	Total			
		GPL et produits	November - Novembre			
		pétroliers	1989	1988		
Trunk Lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - '000 Kilomètres-mètres cubes - Total - '000	7 789 674	2 555 706 10	345 380	10 585 421		
Average kilometres per cubic metre -						

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ORDER FOR	M	Client Reference Number			
Mail to:		METHOD OF PAYMENT			
Publication Sale Statistics Canad		☐ Purchase Order Number (plea	ace enclose)		
Ottawa, Ontario,		Payment enclosed	a30 61101036)	-	
(Please print)				\$	
Company		☐ Charge to my: ☐ MasterCard	□ VISA		
Department			U VISA		
Attention		Account Number			
Address		Expiry Date			
City	Province	☐ Bill me later			
Postal Code	Tel.	Signature			
Catalogue No.	Title	1	Quantity	Price	Total
					7010
					-
Cheque or money or	der should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Ca	anadian funds or equivalent.			PF 3551 6/89
For faster service	2 1-800-26	7-6677 👁			nd MasterCard
	<u> </u>	1-0011 🚨			Accounts Français au verso
BON DE CON	MMANDE	Numéro de référence du clier	nt		
Postez à :		MODE DE PAIEMENT			
Vente des public Statistique Cana	eations	☐ Numéro de la commande (in	clure s.v.p.)		
Ottawa (Ontario)		Paiement inclus			2
(Lettres moulées s	a vol	Portez à mon compte :			
Compagnie	is tripes)	☐ MasterCard	□ VISA		
Service		N° de compte			
À l'attention de		Date d'expiration			
Adresse					
Ville	Province	Facturez-moi plus tard			
Code postal	Tél.	Signature			
Nº au catalogue	Titre		Quantité	Prix	Total
					-
					-
					-
					PF
Le chéque ou manda	t-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en	dollars canadiens ou l'équivalent.			3551
				0	6/89
Pour un service					Comptes VISA

English on Reverse

plus rapide, composez

BON DE COI	MMANDE	Numéro de référence du clier	nt		
Postez à : Vente des public Statistique Cana Ottawa (Ontario) (Lettres moulées : Compagnie Service À l'attention de Adresse Ville	cations ida K1A 0T6 s.v.p.)	Numéro de référence du clier MODE DE PAIEMENT Numéro de la commande (inc Paiement inclus Portez à mon compte : MasterCard N° de compte Date d'expiration Facturez-moi plus tard Signature			\$
N° au catalogue	Tél.		Quantité	Prix	Total
Le chèque ou manda] at-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, er	o dollars canadiens ou l'équivalent.			PF 03551 06/89
Pour un service	0				Comptes VISA
plus rapide, com	posez 2 1-800-26	7-6677			et MasterCard English on Reverse
ORDER FORI					
UNDER FURI	WI	Client Reference Number			
Mail to: Publication Sale Statistics Canad Ottawa, Ontario, (Please print) Company	a	METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pless Payment enclosed Charge to my: MasterCard	ase enclose)	\$	
Department	•	Account Number		3 1 1 1 1	
Attention Address		Expiry Date			
Postal Code	Province Tel.	Signature			
Catalogue No.	Title		Quantity	Price	Total
	rder should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in C				PF 03551 06/89 and MasterCard
For faster service	1-800-26	7-6677 *			Accounts



What happened to the cost of living last month?

The Consumer Price Index will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the Consumer Price Index gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
 health and personal care
- food
- recreation, reading and education · tobacco products and alcoholic
- · clothing housing beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-tomonth percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

Get the facts.

Subscribe to the Consumer Price Index (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for \$89 in Canada, and \$107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, L'indice des prix à la consommation vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- · le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation

les produits du tabac et les boissons alcoolisées.

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

Abonnez-vous!

L'indice des prix à la consommation (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard

1-800-267-6677

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

Alot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is \$173 in Canada, and \$208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

Peaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'Indices des prix de l'industrie. Abonnezvous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous!

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 \$ au Canada et 208 \$ à l'étranger.

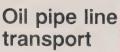
Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677





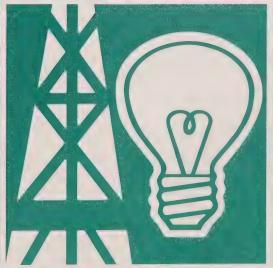
December 1989



Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1989







Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section, Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador Nova Scotia, New Brunswick	1-800-563-4255
and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263 1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area servi	ed
by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories	
(area served by	
NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie, Division de l'industrie,

Terre-Neuve et Labrador

Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

1-800-563-4255

Appelez à frais virés au 403-495-2011

et Ile-du-Prince-Edouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la CB.	
(territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest	
(territoire desservi par la	

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

NorthwesTel Inc.)

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division Energy Section

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

December 1989

Décembre 1989

Oil pipe line transport

Transport du pétrole par pipe-lines

SIC 4612

CTI 4612

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

 Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

March 1990

Price: Canada, \$9.50, \$95.00 a year Other Countries, \$11.40, \$114.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 39, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

 Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Mars 1990

Prix: Canada, \$9.50, \$95.00 par année Autres pays, \$11.40, \$114.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'equivalent

Catalogue 55-001, vol. 39, nº 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

n.e.s. not elsewhere specified.

SIC Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

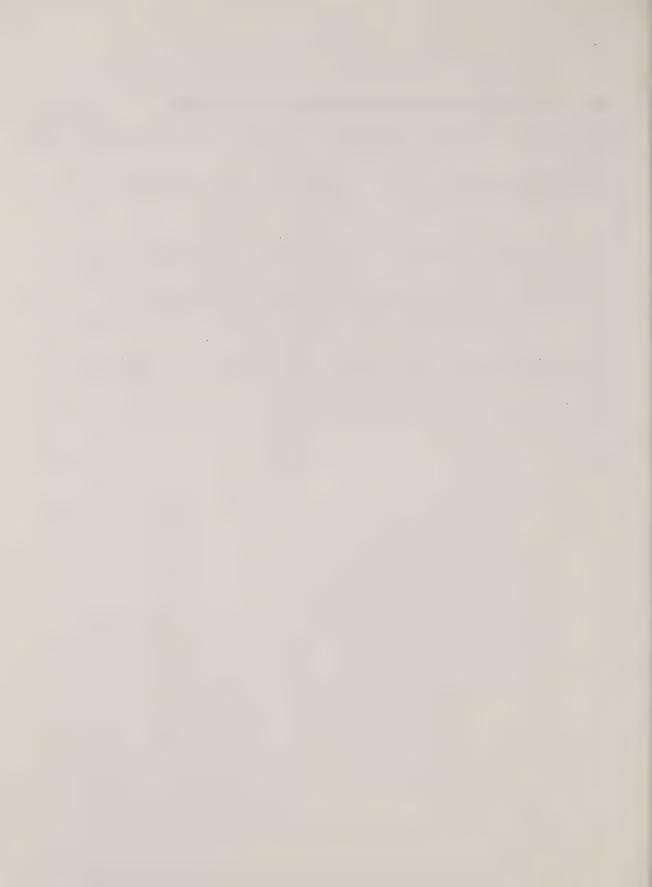
n.c.a. non classé(e)s ailleurs.

CAÉ Classification des activités économiques.

Table of Contents

Table des matières

	Page		Page
Highlights	5	Faits Saillants	5
Data Quality and Methodology	5	Qualité des données et méthodologie	5
Table		Tableau	
Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6	Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8	Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10	 Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine 	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12	 Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois 	12
5. Inventories	14	5. Inventaires	14
6. Operating Statistics	14	6. Statistiques d'exploitation	14
Glossary	15	Terminologia	15



Highlights

Net receipts of the crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December decreased 2.8% to 14 554 635 cubic metres from 14 973 853 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 487 295 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 5.2%), 391 018 cubic metres of imported oil, (up 45.6%), 5 629 576 cubic metres of domestic LPG's and products (down 1.0%), and 46 746 cubic metres of imported LPG's and products (down 25.3%).

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Cat. 26-006) and the Monthly Refined Petroleum Products (Cat. 45-004) surveys in terms of inventories, inter-provincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

Faits saillants

Pendant le mois de décembre les arrivages nets par pipelines canadiens de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.8%, s'élevant à 14 554 635 mètres cubes (m3), comparativement à 14 973 853 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 487 295 mètres cubes de pétrole brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 5.2%; 391 018 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 45.6%; 5 629 576 mètres cubes de gaz de pétrole liquefiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 1.0%; et 46 746 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 25.3%.

Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement, l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquefiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipe-lines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-line, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100 % pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (nº 26-006 au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (nº 45-004 au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	December 1988	December - 1	1989 - Décembre		
	Décembre 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1
No.					
	cubic metres	- mêtres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields 2 From processing plants 3 Imports 4 From other	6 748 597 1 633 148 268 485 573 767	6 508 727 1 463 334 391 018 515 234	337 543 -	114 509 53 475 7 221	49 599 - 27 569
B Net receipts, total	9 223 997	8 878 313	337 543	175 205	77 168
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	14 134 602 8 503 427 1 240 085	14 867 432 8 218 371 1 035 775	567 553 - -	3 195 743 17 509	5 528 359 77 302 446 828
9 RECEIPTS, TOTAL	33 102 111	32 999 891	905 096	3 388 457	6 129 657
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	5 271 612 235 951 3 278 949 396 388	5 375 877 214 831 3 150 676 405 931	827 141 77 467 -	2 455 584 114 516 278 703 (2)	2 455 344 -
14 Net deliveries, total	9 182 900	9 147 315	904 608	2 848 803	2 455 344
Transfers:					
15 To other provinces	14 134 602	14 867 432	-	567 553	3 195 743
16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	1 881 510 7 862 002	1 916 556 7 337 590	-	17 509	524 130
18 Deliveries, total	33 061 014	33 268 893	904 608	3 433 865	6 175 217
19 Line losses and unaccounted for	-1 696	-21 670	74	-4 638	-4 870
20 Inventory changes	42 793	-247 332	414	-40 770	-40 690
21 DISPOSITION, TOTAL	33 102 111	32 999 891	905 096	3 388 457	6 129 657

Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
 Includes 17 509 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

		British Columbia	Northwest Territories		
askatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Duest		٨
ibic metres	- mètres cube) S			
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
807 967	5 311 054	186 667	153 440	Des champs pétrolifères	
5 349	1 343 476	_	_	Des installations de traitement Importation	
53 458	388 129	38 857	-	Autres arrivages	
866 774	7 042 659	225 524	153 440	Total, arrivages nets	
				Transferts:	
831 558	175 873	568 346	-	Venant d'autres provinces	
743 653 283 569	7 110 050 287 869	287 366	Ξ.	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	
725 554	14 616 451	1 081 236	153 440	TOTAL, ARRIVAGES	
				Utilisation:	
				Livraisons mettes:	
138 722	1 395 563	558 867	_	Aux raffineries	
4 957	17 891	61 233		Aux usines En vue de l'exportation	
13 654 4 747	341 742 264 914	136 270	Ξ	Autres livraisons	
162 080	2 020 110	756 370		Total, livraisons nettes	
				Transferts:	
528 359 15 623	5 399 904 1 692 397	22 659 208 536	153 214	À d'autres provinces À d'autres pipe-lines	
011 599	5 705 522	78 830	••	À des réseaux interprovinciaux	
717 661	14 817 933	1 066 395	153 214	Total, livraisons	
-11 414	872	-1 723	29	Fuites et autres pertes	
19 307	-202 354	16 564	197	Variations de stocks	
		1 081 236	153 440	TOTAL, UTILISATION	

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 17 509 mètres cubes de pétrole brut provenent des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	December 1988	December - 1	989 - Décembre		
	Décembre 1988	Total	Québec	Ontario (1)	Manitob
No.					
	cubic metres	- mètres cubes			
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants 2 From refineries and bulk plants 3 Imports 4 From other	1 572 342 3 537 864 62 595 577 055	1 656 816 3 527 732 46 746 445 028	362 966 - -	355 200 1 525 118 46 746	=
B Net receipts, total	5 749 856	5 676 3 22	362 966	1 927 064	
Transfers:					
6 From other provinces 7 From other pipelines 8 From interprovincial systems	2 983 657 535 084 636 276	2 972 969 521 110 653 529	75 238 - -	647 726 176 244	803 973 288 581
9 RECEIPTS, TOTAL	9 904 873	9 823 930	438 204	2 751 034	1 092 854
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries 11 To plants 12 For export 13 To other	494 903 2 115 161 367 962 2 806 268	537 313 1 996 438 388 199 2 879 898	37 578 223 281 - 89 175	138 536 1 036 930 149 015 (3) 1 354 861	57 265 277 303
14 Net deliveries, total	5 784 294	5 801 848	350 034	2 679 342	334 868
Transfers:					
15 To other provinces 16 To other pipelines 17 To interprovincial systems	2 983 657 515 010 656 350	2 972 969 541 634 633 005	88 065 - -	75 238 - 176 244	468 108 277 936 10 645
MB Deliveries, total	9 939 311	9 949 456	438 099	2 930 BZ4	1 091 257
19 Line losses and unaccounted for	-34 622	-5 040	105	-11 886	-316
20 Inventory changes	184	-120 486	-	-167 904	1 613
21 DISPOSITION, TOTAL	9 904 873	9 823 930	438 204	2 751 534	1 092 554

⁽¹⁾ Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.
(2) Includes movements and inventory changes in Saskatchevan and United States.
(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.
(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquefiés et de produits pétroliers, par province

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N
cubic metre	s - mètres cubes				
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
36 903 58 068	1 259 752 1 578 305	4 961 3 275	-	Des installations de traitement	1
-	_	_	-	Des raffineries et des installations de stockage Importation	3
-	437 592	7 436	-	Autres arrivages	4
94 971	3 275 649	15 672	•	Total, arrivages nets	8
				Transforts:	
1 177 418		261 178	7 436	Venant d'autres provinces	6
188 704	513 309	7 801 -	=	Venant d'autres pipe-lines Venant des réseaux interprovinciaux	7
1 461 093	3 788 958	284 651	7 436	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	131 285	229 914	-	Aux raffineries	10
96 157 213 934	522 809 25 250	52 561	7 435	Aux usines En vue de l'exportation	11
50 249	1 091 071	17 239 (4)	-	Autres livraisons	13
360 340	1 770 415	299 714	7 435	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
895 526	1 438 596	7 436	-	À d'autres provinces	15
47 950 140 754	215 748 297 561	7 801	_	À d'autres pipe-lines À des réseaux interprovinciaux	16 17
1 444 570	3 722 320	314 951	7 435	Total, livraisons	18
2 491	2 817	1 767	-18	Fuites et autres pertes	19
14 032	63 821	-32 067	19	Variations de stocks	20
1 461 093	3 788 958	284 651	7 436	TOTAL, UTILISATION	21

Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.
 Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.
 Compris aucun de mêtre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.
 Bestination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	December 1988	December - 1989 - Décembre				
	Décembre 1988	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
	cubic metres	- mētres cubes				
Receipts:						
Net receipts:						
1 From fields	6 748 597	6 508 727	-	-	49 599	
2 From processing plants 3 Imports	1 633 148 268 485	1 463 334 391 018	337 543	Ξ	1	
4 From other	573 767	515 234	-	-	13 217	
5 Net receipts, total	9 223 997	8 878 313	337 543	-	62 816	
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
6 Quebec	794 929	827 141	337 055	_	12 604	
7 Ontario 8 Manitoba	2 231 305	2 455 584	Ξ.	-	25 243	
9 Saskatchewan	135 596	138 722	-	-	-	
10 Alberta 11 British Columbia	1 514 343 595 439	1 395 563 558 867	Ξ	-	Ξ	
12 Refineries, total	5 271 612	5 375 877	337 055		37 847	
13 To plants	235 951 3 278 949	214 831 3 150 676	-	=	24 387	
14 For export 15 To other	3 278 949 396 388	405 931	Ξ	=	24 387	
16 Net deliveries, total ···	9 182 900	9 147 315	337 055	es .	62 234	
17 Line losses and unaccounted for	-1 696	-21 670	74	-	-117	
18 Inventory changes	42 793	-247 332	414	-	699	
19 DISPOSITION, TOTAL	9 223 997	8 878 313	337 543		62 816	

⁽¹⁾ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

Columbia			British	Northwest	United		
### Arrivages: Arrivages: Arrivages: Arrivages: Arrivages: Arrivages nets: 275	Saskat-	Alberta					
### Arrivages: #### Arrivages nets: 230 954 5 184 026 190 708 153 440 — Des champs pétrolidères Des champs pétrolideres Des champs pétrolidères Des champs pétrolidères Des champs pétrolidères Des champs pétrolidères Des champs pétrolideres Des champs p							No
### Arrivages nets: ### Arrivages nets: ### Arrivages nets: ### Arrivages nets: ### Best champs pétrolifères Dest installations de traitement	cubic metre	s — mètres cube	S				
930 954 5 184 026 190 708 153 440 — Des champs pétrolifères Des installations de traitement 2 773 1 460 553 — — 53 475 Des installations de traitement 2 775 411 824 21 321 — 53 475 Autres arrivages 1 002 601 7 056 409 212 029 183 440 83 475 Total, arrivages nets Utilisation: Livraisons nettes: Aux refélineries: 40 771 Ontario 30 341 99 381 — — 40 682 46 771 Ontario 31 341 99 381 — — 53 384 48 183 234 37 185 — Colombie-Britannique 383 344 191 427 226 432 183 214 46 771 Total, reffineries 2775 212 056 — — 40 70 47 509 En vue de 1'exportation 4 74 339 170 2 020 — 77 509 En vue de 1'exportation 1 77 509 En vue de 1						Arrivages:	
930 954 5 184 026 190 708 153 440 — Des champs pétrolifères Des installations de traitement 2 775 1 460 559 — — 53 475 Des installations de traitement 2 775 411 824 21 321 — 53 475 Autres arrivages 1 002 601 7 086 409 212 029 183 440 83 478 Total, arrivages nets Utilisation: Livraisons nettes: Aux refélineries: 40 872 46 771 Ontario 39 341 99 381 — — — Québec 1 297 208 43 198 55 157 — Alberta — 338 448 183 234 37 185 — Colombie-Britannique 39 341 4 191 427 226 432 183 214 46 771 Total, reffineries 2 775 212 056 — — — Aux usines 2 775 212 056 — — — Aux usines 4 741 339 170 2 020 — 17 509 En vue de 1'exportation 1 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7							
2 775						Arrivages nets:	
1 002 601 7 056 409 212 029 183 440 83 475 Total, arrivages nets Utilisation: Livraisons nettes: Aux reffineries: Contail Aux reffineries: Aux reffineries: Aux reffineries: Aux reffineries: Colombia - Colombia - Colombia - Colombia - Fitannique 1 2775 Colombia - Colombia - Fitannique 1 2775 Sibba 2 573 392 Aux usines: 535 388 2 573 392					-		1 2
Utilisation: Livraisons nettes: Aux reffineries: Aux reffineries: Aux reffineries: Aux reffineries: Aux reffineries: 418 338	68 872	411 824					3
Livraisons nettes: Aux reffineries: 59 144	1 002 601	7 056 409	212 029	153 440	83 475	Total, arrivages nets	
Livraisons nettes: Aux raffineries: 40							
Livraisons nettes: Aux raffineries: 59 144 418 338							
Aux reffineries: 59 144 418 338						Utilisation:	
59 144 418 338						Livraisons nettes:	
284 646 2 038 052 - 60 872 46 771 Ontario 39 341 99 381 Alamitoba - 1 277 208 43 198 55 157 - Alberta - 338 448 183 234 37 185 - Colombie-Britannique 383 131 4 191 427 226 432 183 214 46 771 Total, raffineries 2 775 212 056 Aux usines 535 388 2 573 392 17 509 En vue de l'exportation 4 741 399 170 2 020 - Autres livraisons 926 035 7 376 045 228 452 183 214 64 280 Total, livraisons nettes -11 845 -7 892 -1 723 29 -196 Fuites et autres pertes 18 411 -311 744 -14 700 197 -10 609 Variations de stocks						Aux raffineries:	
			-	-	-		6
39 341 99 381	284 646	2 038 052			46 771		7
- 338 448 183 234 37 185 - Colombie-Britannique 1938 3131 4 191 427 226 432 153 214 46 771 Total, raffineries 1938 3131 4 191 427 226 432 153 214 46 771 Total, raffineries 1939 388 2 573 392	39 341	99 381	_	<u> </u>	_		9
383 131 4 191 427 226 432 183 214 46 771 Total, raffineries 1 2 775 212 056							10
2 775	-	338 448	183 234	37 185	-	Colombie-Britannique	11
535 388 2 573 392 — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	383 131	4 191 427	226 432	153 214	46 771	Total, raffineries	12
535 388 2 573 392 17 509 En vue de l'exportation 1	2 775	212 056		_	_	Aux usines	13
926 035 7 376 045 228 452 153 214 64 280 Total, livraisons nettes -11 845 -7 892 -1 723 29 -196 Fuites et autres pertes 88 411 -311 744 -14 700 197 -10 609 Variations de stocks	535 388	2 573 392	-		17 509		14
-11 845 -7 892 -1 723 29 -196 Fuites et autres pertes 1 88 411 -311 744 -14 700 197 -10 609 Variations de stocks 1	4 741	399 170	2 020	-	-	Autres livraisons	15
88 411 -311 744 -14 700 197 -10 609 Variations de stocks 1	926 035	7 376 045	228 452	153 214	64 280	Total, livraisons nettes	16
	-11 845	-7 892	-1 723	29	-196	Fuites et autres pertes	17
	88 411	-311 744	-14 700	197	-10 609	Variations de stocks	18
1 002 601 7 056 409 212 029 153 440 53 475 TOTAL, UTILISATION	2 000 /00	7 47/ 440	*** ***	357 660	53 475	TOTAL, UTILISATION	19

⁽¹⁾ Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to	-date	January	February	March	April	Mav
		Total cumulat	if	January	February	March	Avril	Mai
٧٥.		1988	1989					
40.		cubic potres	- mètres cubes					
		cubic metres	- metres copes					
	Receipts: Crude oil and equivalent:(1) Net receipts:							
1	From fields	79 002 111	76 331 411	6 628 156	5 909 255	6 620 967	6 248 574	6 283 3
2	From processing plants Imports	18 576 069 4 674 365	18 960 767 6 573 810	1 569 409 386 149	1 444 955 494 895	1 398 949 427 864	1 603 397 434 970	1 814 69 501 99
4	From other	7 157 423	6 564 438	553 704	532 472	593 691	500 338	560 1
5	Net receipts, total	109 409 968	108 430 426	9 137 418	8 381 577	9 041 471	8 787 279	9 160 2
6	Transfers	283 045 138	271 533 688	23 888 357	21 561 928	23 389 354	21 290 180	23 561 29
7	RECEIPTS, TOTAL	392 455 106	379 964 114	33 025 775	29 943 505	32 430 825	30 077 %59	32 721 51
	LPG's and products:(2)							
0	From processing plants	15 501 150	17 958 844	1 547 721	1 379 542	1 402 559	1 527 427	1 597 89
9	From refineries	36 435 491	38 428 080	3 339 167	3 160 404	3 453 497	3 227 442	3 043 21
0	Imports From other	742 900 7 711 353	777 038 6 090 178	61 399 572 988	53 280 510 709	97 498 540 416	62 267 492 647	63 08 523 8 3
2	Net receipts, total	60 390 894	63 254 140	5 521 275	E 103 W3E	5 493 970	5 309 TE3	5 228 02
	Transfers	47 312 651	47 922 191	4 058 353	3 824 403	4 330 124	4 024 696	3 841 06
	RECEIPTS, TOTAL	107 703 545	111 176 331	9 579 628	8 928 338	9 824 094	9 334 479	9 069 08
	Net receipts, total - All commodities	169 800 862	171 684 566	14 658 693	13 NMS 512	14 535 441	14 097 862	14 388 24
	Disposition: Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:							
	To refineries	63 958 000	65 388 631	5 466 362	5 036 196	E 352 959	5 327 486	5 598 51
7 8	To processing plants For export	2 513 812 39 022 399	2 512 069 36 150 530	253 392 3 323 789	132 536 2 758 8 60	332 289 3 051 794	195 028 2 750 991	210 00 3 132 2
9	To other	4 777 540	4 295 390	296 621	430 024	426 306	369 932	365 4
0	Net deliveries, total	110 271 751	108 346 620	9 340 164	8 357 616	9 163 348	8 643 437	9 306 27
1	Transfers	283 045 138	271 533 688	23 888 357	21 561 928	23 389 354	21 290 180	23 561 29
2	Deliveries, total	393 316 889	379 880 307	33 228 521	29 919 844	32 552 702	29 933 617	32 867 57
	Line losses and unaccounted for	-179 615	-2 752	5 626	-6 011	-850	690	-3 73
	Inventory changes	-682 168	86 558	-208 372	29 972	-121 027	143 152	-142 32
.5	DISPOSITION, TOTAL	392 455 106	379 964 114	33 025 775	29 943 505	32 430 825	30 077 NET	32 721 51
	LPG's and products:(2)							
26	To refineries To plants	5 322 042 23 563 782	6 109 915 24 435 271	574 335 2 109 280	490 152 1 923 969	486 678 2 121 253	373 281 2 081 190	496 77
28	For export	3 627 212	3 759 445	411 840	331 908	261 576	229 254	298 82
9	To other	27 949 104	29 098 555	2 645 989	2 380 384	2 567 707	2 411 785	2 282 44
0	Net deliveries, total	60 462 140	63 403 186	5 741 444	£ 126 413	5 437 214	E 09E E10	S 146 48
1	Transfers	47 312 651	47 922 191	4 058 353	3 824 403	4 330 124	4 024 696	3 841 06
2	Deliveries, total	107 774 791	111 325 377	9 799 797	8 988 816	9 767 338	9 120 286	8 987 51
	Line losses and unaccounted for Inventory changes	68 683	55 687	7 112	24 968	5 884	6 276	-12 73
		-139 929	-204 733	-227 281	-47 446	50 872	207 997	94 30
	DISPOSITION, TOTAL	107 703 545	111 176 331	9 579 628	8 WZE 338	9 824 894	9 334 479	9 069 08
36	Net deliveries, total - All commodities	170 733 891	171 749 806	15 081 608	13 484 929	14 600 562	13 738 947	14 452 72

⁽¹⁾ Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June July August September October November December

Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								Но
cubic metres	- mètres cul	oes						
							Arrivages: Brut et équivalent(1): Arrivages nets:	
6 258 158 1 680 413 575 538 583 991	6 470 612 1 441 635 775 685 582 543	6 487 498 1 429 855 773 199 549 445	6 155 050 1 653 081 712 890 525 716	6 438 701 1 648 540 588 029 519 981	6 322 316 1 812 502 511 583 547 186	6 508 727 1 463 334 391 018 515 234	Des champs pétrolifères Des installations de traitement Importations Autres arrivages	1 2 3 4
9 698 180	9 270 475	9 239 997	9 046 737	9 195 251	9 193 587	8 878 313	Total, arrivages nets	5
22 556 352	21 527 581	21 559 986	22 036 258	22 569 934	23 470 882	24 121 578	Transferts	6
31 654 452	30 798 056	30 799 983	31 082 995	31 765 185	32 664 469	32 999 891	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers(2):	
1 516 521 2 938 702 79 151 431 217	1 380 498 3 132 253 59 511 489 498	1 457 311 3 076 081 65 448 518 369	1 483 028 3 054 703 55 950 530 589	1 474 751 3 190 919 82 769 575 053	1 534 775 3 283 962 49 936 459 837	1 656 816 3 527 732 46 746 445 028	Des usines de traitement Des raffineries Importations Autres arrivages	9 10 11
4 965 591	E 061 760	\$ 117 209	\$ 124 270	§ 323 492	5 328 510	§ 676 322	Total, arrivages nets	12
3 828 292	3 419 969	3 880 595	3 944 409	4 589 070	4 033 611	4 147 608	Transferts	13
8 793 883	8 481 729	8 997 804	9 068 679	9 912 \$62	9 362 121	9 823 938	TOTAL, ARRIVAGES	14
14 863 691	14 332 235	14 357 286	14 171 007	14 518 743	14 522 097	14 554 635	Total, arrivages nets - Tous les produits	1.5
							Utilisation: Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 581 527 218 834 3 095 639 364 873	5 699 420 155 441 2 860 223 296 881	5 747 022 149 810 3 107 943 297 277	5 272 049 161 217 3 209 402 331 369	5 503 023 188 319 2 929 727 351 243	5 428 198 300 327 2 779 217 359 481	5 375 877 214 831 3 150 676 405 931	Aux raffineries Aux usines de traitement En vue de l'exportation Autres livraisons	16 17 18 19
9 260 873	9 011 965	9 302 052	8 974 037	8 972 312	8 867 223	9 147 315	Total, livraisons mettes	20
22 556 352	21 527 581	21 559 986	22 036 258	22 569 934	23 470 882	24 121 578	Transferts	21
31 817 225	30 539 546	30 862 038	31 818 295	31 542 246	32 338 105	33 268 893	Total, livraisons	22
-8 739	14 519	8 389 -70 444	15 549 57 151	11 850 211 089	-18 369 344 733	-21 670 -247 332	Fultes et autres pertes Variations de stocks	23 24
-154 034 31 684 482	243 991 30 798 056	30 799 983	31 982 995	31 765 185	32 664 469	32 999 891	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers(2):	
488 964	492 320	582 858	489 393	545 683	552 164	537 313	Aux raffineries	26
1 988 925	1 986 740	1 910 616	1 998 420 323 679	2 096 102 347 245	2 153 932 337 954	1 996 438 388 199	Aux usines En vue de l'exportation	27 28
254 605 2 168 889	269 620 2 184 432	2 342 582		2 432 158	2 468 508	2 879 898	Autres livraisons	29
4 981 383	4 933 112	£ 140 793	§ 145 272	5 421 188	5 512 558	5 801 848	Total, livraisons nettes	30
3 828 292	3 419 969	3 880 595		4 589 070	4 033 611	4 147 608	Transferts	31
8 729 675	8 353 081	9 021 388		10 010 258	9 846 169	9 949 456	Total, livraisons	32
28 382	-14 701	-35 430		5 194	34 424	-5 040	Fuites et autres pertes Variations de stocks	33 34
35 826	143 349			-102 890	-218 472	-120 486		35
8 793 883	8 481 729	8 997 804		9 912 562		9 823 930	TOTAL, UTILISATION	36
14 162 256	13 945 077	14 442 845	14 119 309	14 393 500	14 379 781	14 949 163	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36
(1) Source	au tableau 1							

Source au tableau 1.
 Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories
TABLEAU 5. Inventaires

Average kilomètres per cubic metre -Moyenne de kilomètres par mètre cube -

	End of month - À la fin du mois				
Crude oil	LPG's and . products	Total			
Pétrole br	produits	December	- Décembre		
	pétroliers	1989	1988		
cubic metr	es — mètres cubes				
- Expéditeurs 2 559 502 - Transporteurs 2 770 627 5 330 129	805 635 882 270 1 687 905	3 365 137 3 652 897 7 018 034	3 300 643 3 836 453 7 137 100		
onduites 3 664 371 éservoirs 1 665 758 5 330 129 Fluctuations -180 582	935 711 752 194 1 687 905 -163 253	4 600 082 2 417 952 7 018 034 -343 835	4 621 938 2 515 162 7 137 100 20 642		
in U.S.A. – Pétrole × États-Unis:					
onduites 1 656 617 562 752 769 750 750 750 750 750 750 750 750 750 750	233 969 15 347 249 316 42 767	1 890 586 582 499 2 473 085 -23 983	1 961 651 533 495 2 495 146 22 335		
onduites 5 320 988 6 5 2 2 3 2 9 10 7 8 5 3 8 9 5 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	1 169 680 767 541 1 937 221 -120 486	6 490 668 3 000 451 9 491 119 -367 818	6 583 585 3 048 655 9 632 246 42 977		
ating Statistics					
Crude oil	LPG's and	Total			
Pétrole br	ut GPL et	December	December - Décembre		
	pétroliers	1989	1988		
atistiques d'exploitation Crude oil	u	products t GPL et produits	products t GPL et December produits pétroliers		
'000 '000 B 714	634		634 2 597 773 11 312 407		

447.7 756.7

952.7

753.6

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Cubic Metre Kilometres

One cubic metre of oil moved one kilometre. Trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems. Also, gathering systems have a very short average commodity mile movement and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Inventory Changes

Changes of oil held by pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling, other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc. and fuel used by pipe lines.

Terminologie

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de receuillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies l'oléoducs au Canada.

Tronçons collecteurs

Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifière à un ou plusieurs points communs de collecte.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux Etats-Unis.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; autres arrivages (y inclus les arrivages par camions citernes).

Arrivages brutes. Les arrivages de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Arrivages nettes. Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

ORDER FOR	M	Client Reserence Number			
Mail to:		METHOD OF PAYMENT			
Publication Sale: Statistics Canad		☐ Purchase Order Number (p	lease enclose)		
Ottawa, Ontario,		Payment enclosed	,	s	
(Please print)		☐ Charge to my:			
Company		☐ MasterCard	□ VISA		
Department		Account Number			
Attention		Expiry Date			
Address					
Crty	Province	Bill me later			
Postal Code	Tel	Signature			
Catalogue No.	Title		Quantity	Price	Total
					_
			-		_
					-
			-		
					PF
Cheque or money or	der should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in C	Canadian funds or equivalent.			03551 06/89
For faster service	2 1-800-26	7.6677 🏵		VISA	and MasterCard Accounts
		7-0011 =			Français au verso
BON DE COM	MMANDE	Numéro de référence du cli	ent		
Donton à .		MODE DE PAIEMENT			
Postez à : Vente des public	cations		incluse a v a l		
Statistique Cana Ottawa (Ontario)	ida	Numero de la commande (i	niciure S.v.p.)		
		Paiement inclus			3
(Lettres moulées	s.v.p.)	Portez à mon compte :	☐ VISA		
Compagnie Service		☐ MasterCard	VISA		
À l'attention de		N° de compte			
Adresse		Date d'expiration			
Ville	Province	Facturez-moi plus tard			
Code postal	Tél.	Signature			
N° au catalogue	Titre		Quantite	Prix	Total
					_
			-		-
	-		-		_
					pr
Le cheque ou mand	at poste doit être etabli à l'ordre du Receveur géneral du Canada - Publications, e	n dollars canadiens ou l'equivalent			PF 13551 16/89
Pour un service					Comptes VISA
plus rapide, com	posez 2 1-800-26	57-6677 2			et MasterCard

English on Reverse

BON DE COM	IIIIANDL	Numéro de référence du cli	EIIC		
Postez à :		MODE DE PAIEMENT			
/ente des publica	ations	☐ Numéro de la commande (inclure s.v.n.)		
Statistique Canad Ottawa (Ontario) I	ta K1A 0T6	Paiement inclus			
		Palement inclus Portez à mon compte :			
Lettres moulées s. Compagnie	.v.p.)	☐ MasterCard	□ VISA		
Service		Nº de compte			
l'attention de			 	1	
Adresse		— Date d'expiration	1 1 1 1 1	J	
/ille	Province	☐ Facturez-moi plus tard			
Code postal	Tél.	Signature			
N° au catalogue	Titre		Quantité	Prix	Total
			- -		-
			-		-
					_
			_		-
			- -		-
					DE
e chèque ou mandat	t-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publication	s en dollars canadiens ou l'équivalent			PF 13551
					06/89
					Comptes VI
Pour un service	1-800-2	267-6677 🏖			
Pour un service plus rapide, comp	oosez 2 1-800-2	267-6677 🏖			et MasterCa English on Reve
		Client Reference Number			et MasterCa
ORDER FORM	Λ				et MasterCa
ORDER FORM	л	Client Reference Number	lease enclose)		et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales	M	Client Reference Number	lease enclose)	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada	M	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pi	lease enclose)		et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario,	M	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pi	lease enclose)		et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print)	M	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pi Payment enclosed Charge to my:			et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company	M	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pi Payment enclosed Charge to my: MasterCard			et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department	M	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pi Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date			et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention	M	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later			et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City	M Sa K1A 0T6	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pi Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date			et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address	M Sa K1A 0T6 Province	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later			et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pl Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later	□ VISA	\$	et MasterCa English on Reve
ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, (Please print) Company Department Attention Address City Postal Code Catalogue No.	M Sa A K1 A 0T6 Province Tel	Client Reference Number METHOD OF PAYMENT Purchase Order Number (pi Payment enclosed Charge to my: MasterCard Account Number Expiry Date Bill me later Signature	□ VISA	\$	et MasterCa



What happened to the cost of living last month?

The Consumer Price Index will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the **Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
 he
- health and personal care
- food
- recreation, reading and educationtobacco products and alcoholic
- clothinghousing
- beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

Get the facts.

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for \$89 in Canada, and \$107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

L'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, L'indice des prix à la consommation vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
 les loisirs, la lecture et la formation
- · les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

Abonnez-vous!

L'indice des prix à la consommation (n° 52-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

Alot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes.** Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

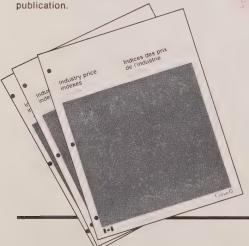
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is \$173 in Canada, and \$208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

eaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'Indices des prix de l'industrie. Abonnezvous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous!

L'abonnement au mensuel Indices des prix de l'industrie (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 \$ au Canada et 208 \$ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

093550001



